GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

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

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

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

(GWN415) 01/16/2019 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2018 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

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

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					20
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					4
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					4
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1					5
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

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

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

06	6886		2258	-0-	-4628	-0-	2254	2	4	9	N	4	4	8			41
07	217		2011	-0-	1794	1794	2011	2			N	-0-					41
08	4253		1338	-0-	-2915	-0-	1338	2			N	-0-					41
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					41
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					41
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

06	900	#	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					84
07	930	#	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					84
08	930	#	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					84
09	840	#	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					84
10	806	#	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					84
11	750	#	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

06	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					67
07	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					67
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					67
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					67
10	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					67
*11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					67

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					100
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					100
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					100
09	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					100
10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100
*11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

06	1410	#	1360	-0-	-50	-0-	1339	2	21	9	N	19					171
07	1457	#	1103	-0-	-354	-0-	1091	2	12	9	N	11					182
08	1395	#	1283	-0-	-112	-0-	1274	2	9	9	N	8					190
09	1350	#	611	-0-	-739	-0-	611	2			N	-0-					190
10	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	1291	2	3	9	N	3					193
11	1350	#	1219	-0-	-131	-0-	1212	2	7	9	N	6					199

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	764	3	Y	10					70
07	812	R	812	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	793	3	Y	10					80
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	790	3	Y	7					87
09	756	R	756	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	747	3	Y	3					90
10	775	#	750	-0-	-25	-0-	5 14	1 9	731	3	Y	13	98	1			5
*11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	741	3	Y	8	1	1			12

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9	Y	2					49
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	Y	7					56
08	867	R	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15	9	Y	14					70
09	816	R	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7					77
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1	71	1			7
11	300	#	173	-0-	-127	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			7

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					18
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					18
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					18
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					18
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	-0-					18
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	8					62
							9	9									
07	899	#	896	-0-	-3	-0-	8	1	781	3	Y	97					159
							107	9									
08	899	#	805	-0-	-94	-0-	6	1	787	3	Y	11	154	1			16
							12	9									
09	870	#	798	-0-	-72	-0-	6	1	750	3	Y	38					54
							42	9									
10	961	#	845	-0-	-116	-0-	6	1	804	3	Y	32					86
							35	9									
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	86					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

06	660	#	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					86
07	682	#	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					86
08	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					86
09	660	#	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					86
10	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					86
11	660	#	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

06	667	R	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15	187	1			30
07	780	R	780	-0-	-0-	-0-	680	2	100	9	N	91					121
08	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					121
09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					121
*10	620	#	585	-0-	-35	-0-	578	2	7	9	N	6					127
11	600	#	554	-0-	-46	-0-	544	2	10	9	N	9					136

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

06	1290	#	780	-0-	-510	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1333	#	845	-0-	-488	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	961	#	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*11	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					1
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					1
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					1
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	93	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	90	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	90	1	78	3	N	-0-					-0-
07	248	#	196	-0-	-52	-0-	93	1	103	3	N	-0-					-0-
08	248	#	140	-0-	-108	-0-	93	1	47	3	N	-0-					-0-
09	210	#	98	-0-	-112	-0-	90	1	8	3	N	-0-					-0-
10	186	#	127	-0-	-59	-0-	93	1	34	3	N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					50
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					50
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					50
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					50
*11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	657	3	10	9	N	9					88
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	N	8					96
08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					106
09	745	R	745	-0-	-0-	-0-	732	3	13	9	N	12					118
10	775	#	740	-0-	-35	-0-	733	3	7	9	N	6					124
11	750	#	700	-0-	-50	-0-	682	3	18	9	N	16					140

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1	58	1			52
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					57
08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	N	3					60
09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					64
10	764	R	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	N	1					65
11	750	#	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					65

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

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

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	358	3	18	9	N	16					189
07	403	#	380	-0-	-23	-0-	362	3	18	9	N	16					205
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	389	3	12	9	N	11	174	1			42
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	385	3	19	9	N	17					59
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	N	16					75
11	390	#	364	-0-	-26	-0-	351	3	13	9	N	12					87

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	300	-0-	-510	-0-	300	2			N	-0-					169
07	775	#	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					169
08	775	#	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	N	1					170
09	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					170
10	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					170
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					2
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					2
10	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					2
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
07	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					68
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					24
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					24
*10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	460	-0-	-170	-0-	370	3	90	9	N	82	163	1			49
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	561	3	79	9	N	72					121
08	682	#	609	-0-	-73	-0-	528	3	81	9	N	74	158	1			37
09	660	#	566	-0-	-94	-0-	503	3	63	9	N	57					94
10	682	#	584	-0-	-98	-0-	504	3	80	9	N	73					167
11	630	#	156	-0-	-474	-0-	120	3	36	9	N	33	154	1			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1160	2	106	9	N	96					211
07	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1213	2	90	9	N	82	177	1			116
08	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1213	2	87	9	N	79					195
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1185	2	76	9	N	69	176	1			88
10	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1228	2	120	9	N	109					197
*11	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1179	2	111	9	N	101	173	1			125

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

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	R	580	-0-	-0-	-0-	528	2	52	9	N	47					134
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	588	2	46	9	N	42					176
08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	535	2	30	9	N	27					203
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	522	2	54	9	N	49					252
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	544	2	42	9	N	38	189	1			101
*11	563	R	563	-0-	-0-	-0-	516	2	47	9	N	43					144

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

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

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

06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	317	R	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	90	1	220	3	Y	-0-					-0-
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	93	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	7					-0-

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	3	N	-0-					-0-
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
08	484	R	484	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	N	-0-					-0-
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	120	1	339	3	N	-0-					-0-
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	124	1	348	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	N	39					109
							43	9									
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	37					146
							41	9									
08	806	#	776	-0-	-30	-0-	16	1	734	3	N	24					170
							26	9									
09	900	#	666	-0-	-234	-0-	13	1	653	3	N	-0-					170
10	930	#	906	-0-	-24	-0-	16	1	886	3	N	4					174
							4	9									
11	900	#	742	-0-	-158	-0-	15	1	707	3	N	18					192
							20	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

06	390	#	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					17
07	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					17
08	403	#	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					20
09	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					20
10	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					20
*11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					20

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	369	2	98	9	N	89	61	1			28
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					28
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					28
10	465	#	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					28
11	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					28

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					86
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					86
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					86
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-	73	1			13
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					13
*11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					13

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	55	-0-	-1025	-0-	55	3			N	-0-					82
07	1116	#	155	-0-	-961	-0-	155	3			N	-0-					82
08	1116	#	64	-0-	-1052	-0-	64	3			N	-0-					82
09	420	#	11	-0-	-409	-0-	11	3			N	-0-					82
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
07	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
09	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	722	-0-	-22	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	699	-0-	-21	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
*11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	14					49
							15	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-					49
08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					49
09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	5	1	670	3	Y	3					52
							3	9									
10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	5	1	663	3	Y	3	55	1			-0-
							3	9									
*11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	7					60
							8	9									
07	700	R	700	-0-	-0-	-0-	68	1	609	3	Y	21					81
							23	9									
08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	Y	21					102
							23	9									
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	21					123
							23	9									
10	695	R	695	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	Y	20					143
							22	9									
*11	659	R	659	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	14					157
							15	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	#	1583	-0-	-37	-0-	11	1	1570	3	Y	2					112
							2	9									
07	1643	#	1595	-0-	-48	-0-	11	1	1582	3	Y	2					114
							2	9									
08	1643	#	1592	-0-	-51	-0-	8	1	1576	3	Y	7					121
							8	9									
09	1590	#	1543	-0-	-47	-0-	8	1	1532	3	Y	3					124
							3	9									
10	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	21	130	1			15
							23	9									
11	1590	#	1569	-0-	-21	-0-	11	1	1556	3	Y	2					17
							2	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	#	251	-0-	-28	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	#	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	#	232	-0-	-38	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	#	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	378	-0-	-12	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	390	-0-	-13	-0-	4	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	366	1	1111	3	Y	-0-					-0-
07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	381	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	378	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	365	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	377	1	920	3	Y	-0-					-0-
*11	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	364	1	782	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	#	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

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

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1					46
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24	33	1			37
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					42
09	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	N	3					45
10	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
*11	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					101
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					101
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					101
*11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	400	-0-	-110	-0-	390	3	10	9	N	9					82
07	527	#	513	-0-	-14	-0-	511	3	2	9	N	2					84
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					84
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					84
10	527	#	507	-0-	-20	-0-	506	3	1	9	N	1					85
11	510	#	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					85

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					134
07	558	#	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					134
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					134
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					134
10	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					134
*11	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2375	3	3	9	N	3					88
07	2480	#	2304	-0-	-176	-0-	2300	3	4	9	N	4					92
08	2480	#	2247	-0-	-233	-0-	2244	3	3	9	N	3					95
09	2400	#	2285	-0-	-115	-0-	2281	3	4	9	N	4					99
10	2449	#	2334	-0-	-115	-0-	2333	3	1	9	N	1					100
11	2370	#	2181	-0-	-189	-0-	2177	3	4	9	N	4					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	860	3	13	9	N	12			42
07	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	N	10			52
08	899	#	892	-0-	-7	-0-	882	3	10	9	N	9			61
09	870	#	809	-0-	-61	-0-	798	3	11	9	N	10			71
10	899	#	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8			79
11	870	#	713	-0-	-157	-0-	704	3	9	9	N	8			87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	N	14			62
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	356	3	21	9	N	19			81
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	348	3	20	9	N	18			99
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	325	3	21	9	N	19			118
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	297	3	22	9	N	20			138
*11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	302	3	21	9	N	19			157

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

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

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

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

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5			140
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	351	3	6	9	N	5			145
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6			151
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4			155
10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5			160
11	450	#	364	-0-	-86	-0-	352	3	12	9	N	11			171

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			114
07	1922	#	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			N	-0-			114
08	1922	#	1793	-0-	-129	-0-	1791	3	2	9	N	2			116
09	1860	#	1776	-0-	-84	-0-	1742	3	34	9	N	31			147
10	1891	#	1832	-0-	-59	-0-	1768	3	64	9	N	58			205
11	1830	#	1681	-0-	-149	-0-	1681	3			N	-0-			205

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			26
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			26
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2			28
09	750	#	682	-0-	-68	-0-	667	3	15	9	N	14			42
10	775	#	593	-0-	-182	-0-	585	3	8	9	N	7			49
11	750	#	34	-0-	-716	-0-	33	3	1	9	N	1			50

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					395
07	1519	#	1036	-0-	-483	-0-	880	2	156	9	N	142	176	1			361
08	1209	#	1171	-0-	-38	-0-	870	2	301	9	N	274	364	1			271
09	1170	#	942	-0-	-228	-0-	811	2	131	9	N	119					390
10	1023	#	968	-0-	-55	-0-	819	2	149	9	N	135					525
11	1140	#	996	-0-	-144	-0-	801	2	195	9	N	177					702

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					27
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	75	1	207	3	N	-0-					142
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	74	1	207	3	N	18					160
							20	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	86	1	233	3	N	2					162
							2	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	N	11					173
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	14					187
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2	162	1			27

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	184	1			152
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	188	1			38
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					109
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					177
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					250
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	182	1			152

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					88
07	155	X	132	-0-	-23 B	-0-	3	2	129	9	N	117	173	1			32
08	192	X	192	-0-	-0- B	-0-	8	2	184	9	N	167					199
09	300	X	5	-0-	-295 B	-0-	5	2			N	-0-					199
*10	1502	X	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-	171	1			28
11	120	X	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					28

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-					21
*10	12473	X	12473	-0-	-0- B	-0-	12473	2			N	-0-					21
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	309	2	74	9	N	67	171	1			183
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	304	2	112	9	N	102					285
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	437	2	117	9	N	106	163	1			228
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	383	2	110	9	N	100	166	1			162
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	2	50	9	N	45	162	1			45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018 - W/O TO 09-284647

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

06	1710	N	550	-0-	-1160	-0-	550	2			N	-0-					95
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					95
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					95
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	2	8			95
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					95
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					95

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	538	2	66	9	N	60	179	1			19
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	548	2	33	9	N	30					49
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	554	2	22	9	N	20					69
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	N	20					89
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	556	2	22	9	N	20					109
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	487	2	33	9	N	30					139

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					29
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					29
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					29
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					29
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1	9	N	1					1
10	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					1
11	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	322	2			N	-0-					1

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660		363	-0-	-297 B	12264	363	2			N	-0-					7
07	682		519	-0-	-163 B	12101	519	2			N	-0-					7
08	14B2 EXT		416	-0-	416 B	12517	416	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12517																	
09	14B2 EXT		430	-0-	430 B	12947	428	2	2	9	N	2					9
10	14B2 EXT		460	-0-	460 B	13407	460	2			N	-0-					9
11	14B2 EXT		321	-0-	321 B	13728	321	2			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					3
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					3
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					3
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					3
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					3

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					27
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	N	3					30
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					30
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1295	3	6	9	N	5					35
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1236	3	14	9	N	13					48
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					48

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					168
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	3	66	9	N	60					228
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	3	19	9	N	17					245
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2					247
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	336	3	34	9	N	31					278
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					278

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

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

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

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

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					133
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					133
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	N	4					137
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	136	3	2	9	N	2					139
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5					144
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					144

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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

06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					15
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					15
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					15
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

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

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

06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					33
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					33
08	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	2			N	-0-					33
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-					33
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					126
08	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					126
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					126
10	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					126
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

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

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

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

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

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

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	608	-0-	608	2756	608	2			N	-0-					21
07	14B2	EXT	397	-0-	397	3153	397	2			N	-0-					21
08	14B2	EXT	746	-0-	746	3899	745	2	1	9	N	1					22
09	4500		610	-0-	-3890	9	610	2			N	-0-					22
*10	608	R	599	-0-	-9	-0-	599	2			N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

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

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

06	0	W	3069	-0-	3069	116740	3069	2			N	-0-					22
07	0	W	2349	-0-	2349	119089	2349	2			N	-0-					22
08	5084		3219	-0-	-1865	117224	3219	2			N	-0-					22
09	4920		6421	-0-	1501	118725	6421	2			N	-0-					22
*10	5084		4136	-0-	-948	117777	4136	2			N	-0-					22
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	117777					N	NO RPT					22

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

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

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	2	N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	65	1	308	2	N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	65	1	317	2	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	2483	-0-	2483	5786	2473	3	10	9	N	9					9
07	8322	X	2536	-0-	-5786	-0-	2420	3	116	9	N	105	70	1			44
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2001	3	26	9	N	24					68
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					68
*10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					68
*11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1378	3	98	9	N	89					89

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

06	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					42
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					42
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					42
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					42
*11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					42

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					67
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					67
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	3			N	-0-					67
10	403	N	141	-0-	-262 B	-0-	141	3			N	-0-					67
11	390	N	233	-0-	-157 B	-0-	233	3			N	-0-					67

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					28
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					28
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-					28
10	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3			N	-0-					28
11	420	N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3			N	-0-					28

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					5
07	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					5
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					5
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					5
*11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					5

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

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

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					34
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					34
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					34
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

06	390	N	368	-0-	-22	-0-	362	3	6	9	N	5					80
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	N	11					91
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	395	3	4	9	N	4					95
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	3	11	9	N	10					105
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	347	3	17	9	N	15					120
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	380	3	9	9	N	8					128

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

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

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

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

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

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

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2310		1650	-0-	-660	-0-	1650	2			N	-0-					125
07	1829	#	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					125
08	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					125
09	1710	#	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			N	-0-					125
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					125
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					125

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	3796	2	266	9	N	242	162	1			157
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4657	2	306	9	N	278	320	1			115
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4605	2	325	9	N	295	330	1			80
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4451	2	294	9	N	267	165	1			182
10	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4557	2	283	9	N	257	325	1			114
11	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4302	2	325	9	N	295					409

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					63
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					63
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					63
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					63
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63

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

06	2760	X	2284	-0-	-476	-0-	2284	3			N	-0-					26
07	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					26
08	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	2610	3			N	-0-					26
09	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2498	3			N	-0-					26
10	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	2328	3			N	-0-					26
11	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	2282	3			N	-0-					26

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

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

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

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

06	150	N	76	-0-	-74	-0-	15	1	61	2	N	-0-					78
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	15	1	63	2	N	-0-					78
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					78
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					78

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

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

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					80
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76	2	N	-0-					80
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	N	-0-					80
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	21	1	77	2	N	-0-					80
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					80
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

06	90	N	66	-0-	-24	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	20	1	66	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		86	-0-	86	172	20	1	66	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		75	-0-	75	247	18	1	57	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		95	-0-	95	342	23	1	72	2	Y	-0-					20
*11	422	N	80	-0-	-342	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					20
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					20
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					20
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-					20
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

06	150	N	48	-0-	-102	-0-	10	1	38	2	N	-0-					13
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					13
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	2	N	-0-					13
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					30
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					30
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-			39
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	20	1	92	2	N	-0-			39
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	18	1	82	2	N	-0-			39
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-			39
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	N	-0-			39
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	18			57
							20	9							

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-			25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	2	N	-0-			25
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-			25
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	N	-0-			25
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	27	1	134	2	N	-0-			25
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	2	N	-0-			25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	160	1	459	2	N	10			111
							11	9							
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	160	1	650	2	N	7			118
							8	9							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	160	1	647	2	N	-0-			118
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	568	2	N	21			139
							23	9							
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	150	1	649	2	N	8			147
							9	9							
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	N	7			154
							8	9							

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

06	60	N	32	-0-	-28	-0-	10	1	22	2	N	-0-			62
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	N	-0-			62
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-			62
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-			62
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-			62
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-			62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			15
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

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

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

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

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12					164
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1596	2	19	9	N	17					181
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9	169	1			21
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	N	4					25
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					25
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	2	21	9	N	19					44

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					15
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					15
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					15
*10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					15
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

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

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					63
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	N	9					72
08	806	#	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					72
09	1080	#	1020	-0-	-60	-0-	1009	2	11	9	N	10					82
10	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1154	2	22	9	N	20					102
*11	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1097	2	34	9	N	31					133

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

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

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

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					30
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					30
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					30
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30

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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					31
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	434	3	97	9	N	88	19	8			176
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	322	3	33	9	N	30	174	1			32
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	643	3	167	9	N	152	161	1	7	8	16
09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	396	3	64	9	N	58	6	8			68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	47					115
*11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	457	3	87	9	N	79	174	1	4	8	16

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					123
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					123
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					123
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					123
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					123
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					70
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					70
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					70
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					49
07	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-					49
08	1457	N	532	-0-	-925	-0-	532	2			N	-0-					49
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					49
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	2	4	9	N	4					53
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					63

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					19
07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					19
*09	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					19
*10	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					19
*11	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	211	1	435	3	Y	3					8
							3	9									
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	212	1	432	3	Y	2					10
							2	9									
08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	239	1	392	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	259	1	438	3	Y	3					13
							3	9									
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	235	1	396	3	Y	-0-					13
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	13					-0-

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					20
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					20
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					20
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					20
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					112
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					112
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					112
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					112
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					36
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					36
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					55
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					55
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

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

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					9
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					9
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					9
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					9
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					9
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					9
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	224	1	150	3	N	-0-					30
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	224	1	59	3	N	-0-					30
08	434	N	233	-0-	-201	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	224	1	113	3	N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					43
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					43
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					6
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					34
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					8
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					8
08	992	N	125	-0-	-867	-0-	125	3			N	-0-					8
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					19
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					19
08	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					19
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					19
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	468	-0-	-372	-0-	157	1	311	3	N	-0-					9
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	3	N	-0-					9
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	137	1	332	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					15
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					15
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					15
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	200	-0-	-550	-0-	67	1	133	3	N	-0-					54
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	276	3	N	-0-					54
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	87	1	208	3	N	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

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

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

06	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	3			N	-0-					150
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					150
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					150
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	3	7	9	N	6					118
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					118
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	2	134	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	2	156	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	2	165	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	2	37	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	2	58	3	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	2	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	2	69	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	2	64	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	2	96	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	2	38	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	2	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	2	47	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	2	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	10	2	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	2	251	3	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	2	173	3	N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	2	130	3	N	-0-			-0-
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	14	2	53	3	N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	2	199	3	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	65	2	237	3	N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	2	187	3	N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	2	181	3	N	-0-			-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	47	2	171	3	N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

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

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	2	183	3	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	56	2	188	3	N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	2	53	3	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	2	76	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	2	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	2	73	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	2	91	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	2	84	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	26	2	78	3	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

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

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

06	480	N	441	-0-	-39	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	65	1	362	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	63	1	328	3	N	-0-					-0-
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	83	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		917	-0-	917	917	123	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		640	-0-	640	1557	640	3			Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

06	14B2	EXT	54	-0-	54	191	54	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
10	982	X	791	-0-	-191	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					33
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					33
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					33
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					33
11	810	N	418	-0-	-392	-0-	418	3			N	-0-	33	1			-0-

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					43

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					53
08	T. A.		195	-0-	195	388	195	3			Y	-0-					53
09	T. A.		184	-0-	184	572	184	3			Y	-0-					53
10	T. A.		22	-0-	22	594	22	3			Y	-0-					53
*11	1122	X	528	-0-	-594	-0-	528	3			Y	-0-					53

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

06	420	N	396	-0-	-24	-0-	56	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	3	N	-0-					-0-
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	55	1	296	3	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	410	3	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					20
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					20
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					20
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					116
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					116
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					116
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					116
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					116
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	95	1	581	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	100	1	557	3	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	100	1	537	3	N	-0-					-0-
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	96	1	505	3	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	103	1	663	3	N	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					35
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					35
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					35
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					35
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	317	28	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	165	1	91	3	N	11					181
							12	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	120	3	N	14					195
							15	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	177	1	116	3	N	6					201
							7	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	171	1	109	3	N	2					203
							2	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	157	1	20	3	N	-0-					203
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-	59	1			144

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

06	1080	N	905	-0-	-175	-0-	256	1	649	3	N	-0-					74
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	267	1	627	3	N	-0-					74
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	267	1	604	3	N	-0-					74
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	259	1	568	3	N	-0-					74
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	839	3	N	-0-					74
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

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

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	486	3	79	9	N	72					72

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

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

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					20
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					20
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					20
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			8

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

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

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

06	90	X	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	830	3	9	9	N	8					156
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	3	9	9	N	8					164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	772	-0-	-437	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	579	-0-	-381	-0-	579	3			N	-0-					23
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	494	3			N	-0-					23
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	3			N	-0-					23
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					23
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					23
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					23

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					104
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					104
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					82
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					82
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					82
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					106
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					106
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					106
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					106
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					3
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					3
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					3
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					3
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					5
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	3	3	9	N	3					133
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1067	3	117	9	N	106	169	1			70
08	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	442	3			N	-0-					70
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-					70
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	N	2					72
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1717	3	20	9	N	18					90

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	471	3	11	9	N	10					10
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	N	6					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					26
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					26
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					26
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					26
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					26
*11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					59
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					59
08	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1773	2	7	9	N	6					65
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					65
10	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1862	2	12	9	N	11					76
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					32
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					32
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					32
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLEGGED 6/26/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	146	1	138	2	Y	-0-					66
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	146	1	474	2	Y	-0-					66
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	526	2	Y	-0-					66
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	146	1	606	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		446	-0-	446	446	146	1	300	2	Y	-0-					66
11	DLQ G-10		470	-0-	470	916	146	1	324	2	Y	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					105
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	77	1			28
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					28
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					28

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

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

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

06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					19
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					19
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					19
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					32
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					32
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					32
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					32
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					32
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					37
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					37
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					37
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					37
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					45
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					45
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					45
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					45
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					45
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					45

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					28
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					28
08	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					28
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					28
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					28
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					32
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					32
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					26
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					26
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					26
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					26
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					26
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2381	3	7	9	N	6					70
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	3	2	9	N	2					72
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2303	3	7	9	N	6					78
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			N	-0-					78
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					78
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					78

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					43
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					43
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					43
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					43
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					43
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					36
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					36
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					36
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					36
10	1054	N	857	-0-	-197	-0-	857	3			N	-0-					36
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					36

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					30
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					30
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					30
09	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1176	3	3	9	N	3					33
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					33
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					33

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					41
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					41
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					41
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					41
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	3	2	9	N	2					43
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					19
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					19
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					70
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1028	3	1	9	N	1					21
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					21
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					21

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					43
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					43
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					43
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					43
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					43
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	869	-0-	-841	-0-	869	3			N	-0-					30
07	1736	N	551	-0-	-1185	-0-	548	3	3	9	N	3					33
08	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					33
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					33
10	3100	N	3273	-0-	173	173	3267	3	6	9	N	5					38
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					38

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					30
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					30
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					30
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	4	1	2962	3	N	-0-					145
07	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	4	1	2940	3	N	44	166	1			23
							48	9									
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	4	1	2982	3	N	-0-					23
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	4	1	2840	3	N	-0-					23
10	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	4	1	2921	3	N	-0-					23
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					23

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	3			N	-0-					55
07	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					55
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					55
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2683	3	4	9	N	4					59
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2680	3	1	9	N	1					60
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					55
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					55
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					55
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					55
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					55
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					55

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					24
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					24
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					24
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					49
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					49
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					49
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					49
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					49
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					49

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					23
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					23
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					23
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					23
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					23
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

06	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	3			N	-0-					42
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					42
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					42
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					42
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					42
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					42
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					42
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					42
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					32
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					112

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	N	4					304
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-	116	1			188
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17					205
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	18					223
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	17	3	21	9	N	19					242
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	3	19	9	N	17					259

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					48
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					48
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					48
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					48
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					51
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					51
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	N	21					21
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					21

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					15
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	15	7			-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3413	1	60	2	N	6					52
							7	9									
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	60	1	3561	2	N	8					60
							9	9									
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					60
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	4					64
							4	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	N	4					68
							4	9									
11	2700	X	1919	-0-	-781	-0-	1863	1	56	2	N	-0-					68

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	N	4					156
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1242	3	63	9	N	57					213
08	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					213
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	N	12					225
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					225
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	172	1			53

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	60 35	1 9	383	3	N	32					143
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	62 24	1 9	393	3	N	22					165
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62 36	1 9	420	3	N	33					198
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	60 22	1 9	318	3	N	20	177	1			41
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	30	1	220	3	N	-0-					41
11	510	N	199	-0-	-311	-0-	54	1	145	3	N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					41
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					41
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					41
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					41
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					59
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					59
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					59
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					59
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					130
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					130
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					130
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					130
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					130
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					5
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					5
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					5
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					5
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					14
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	11	1	1123	3	Y	-0-					14
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					14
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	8	1	1076	3	Y	1					15
							1	9									
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	8	1	1108	3	Y	10	24	1			1
							11	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					1

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

06	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	14	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	10	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	10	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

06	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

06	720	N	681	-0-	-39	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					5
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	7	1	694	3	Y	-0-					5
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					5
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					5
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					5
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

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

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	6	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	5	1	639	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2499	-0-	-1041	-0-	17	1	2479	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3658	X	2178	-0-	-1480	-0-	21	1	2157	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	22	1	3142	3	Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	22	1	3012	3	Y	2					2
							2	9									
10	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	21	1	2972	3	Y	3					5
							3	9									
11	3060	X	2571	-0-	-489	-0-	18	1	2552	3	Y	1					6
							1	9									

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	667	1	990	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	693	1	1112	3	Y	1					3
							1	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	692	1	1366	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	668	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	689	1	1001	3	Y	1					1
							1	9									
11	1260	N	600	-0-	-660	-0-	594	1	6	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	669	1	1253	3	Y	-0-					5
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	694	1	1200	3	Y	-0-					5
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	687	1	982	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	669	1	1187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	691	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	666	1	1166	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	668	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	694	1	1231	3	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	691	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	669	1	1155	3	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	691	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	668	1	1121	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	5	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	5	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	15	1	2141	3	Y	-0-					3
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	23	1	2405	3	Y	-0-					3
08	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	13	1	1853	3	Y	-0-					3
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	16	1	2121	3	Y	-0-					3
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	Y	-0-					3
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	3	Y	-0-					3

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

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

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5	1	706	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	839	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	820	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	5	1	747	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	5	1	699	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

06	1200	N	982	-0-	-218	-0-	7	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	9	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	8	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	7	1	978	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

06	450	N	448	-0-	-2	-0-	3	1	445	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

06	3000	N	3273	-0-	273	273	1035	1	2209	3	Y	26	30	1			1
							29	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	397	1075	1	2148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	2989	-0-	-111	286	1068	1	1921	3	Y	-0-					1
09	2633	X	2347	-0-	-286	-0-	1030	1	1317	3	Y	-0-					1
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1066	1	1631	3	Y	-0-					1
*11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	1032	1	1657	3	Y	-0-					1

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

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	6	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-

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

06	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	16	1	1609	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	11	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	26	1	2685	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	19	1	2647	3	Y	-0-					2
09	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	17	1	2282	3	Y	-0-					2
10	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	16	1	2229	3	Y	-0-					2
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	9	1	915	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	N	-0-					-0-
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	7	1	907	3	N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	3	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	13	1	1887	3	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	13	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	13	1	1793	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	13	1	1774	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1138	-0-	-662	-0-	8	1	1130	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	7	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	9	1	903	3	N	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	6	1	880	3	N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	7	1	906	3	N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

06	540	N	509	-0-	-31	-0-	4	1	505	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	4	1	506	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

*12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					13
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	3	Y	-0-					13
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					13
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	5	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	6	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	6 1	1 9	806	3	Y	1	1	1			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	8	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	7	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	5 1	1 9	717	3	N	1	1	0			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	799	3	N	1	1	0			-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	845	3	N	1	1	0			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	858	3	N	1	1	0			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	854	3	N	1	1	0			-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	824	3	N	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	19	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	27	1	2841	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2710	-0-	-173	-0-	19	1	2691	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	18	1	2595	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	9	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	15	1	2087	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	20	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	14	1	2030	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	15	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	15	1	2044	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	14	1	1952	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					1
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	7	1	772	3	Y	4					5
							4	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					5
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					5
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	-0-					5
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					5

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

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

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					32
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	3	Y	-0-					32
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	Y	-0-					32
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	11	1	1449	3	Y	-0-					32
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					32
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	9	1	1321	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	7	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	505	-0-	-1715	-0-	4	1	499	3	Y	2					10
							2	9									
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10
08	2294	N	79	-0-	-2215	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					10
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	1					15
							1	9									
07	682	N	159	-0-	-523	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					15
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					16
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					18
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	21	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	631	1	134	3	Y	-0-					20
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	658	1	728	3	Y	-0-					20
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	657	1	785	3	Y	-0-					20
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	634	1	598	3	Y	-0-					20
10	T. A.		4282	-0-	4282	4282	677	1	3596	3	Y	8					28
							9	9									
11	T. A.		3343	-0-	3343	7625	23	1	3320	3	Y	-0-					28

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	664	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	689	1	954	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	1031	3	Y	-0-					9
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	665	1	982	3	Y	-0-					9
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	687	1	968	3	Y	-0-					9
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	665	1	948	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	N	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	3	N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	N	-0-			-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	N	-0-			-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	5	1	686	3	N	-0-			-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	4	1	612	3	N	-0-			-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	2	1	224	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-			-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	3	N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-			-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		98	-0-	98	199	1	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		103	-0-	103	302	1	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		105	-0-	105	407	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	513	X	106	-0-	-407	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-			-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-			13
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	10	1	1017	3	Y	-0-			13
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-			13
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	Y	-0-			13
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	7	1	998	3	Y	-0-			13
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	13			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

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

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	N	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	N	-0-			-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-			-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	5	1	705	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	13	1	1928	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	19	1	1979	3	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	14	1	2010	3	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	14	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	15	1	2022	3	N	-0-					-0-
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	14	1	2031	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	10	1	1488	3	Y	-0-					3
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	15	1	1558	3	Y	-0-					3
08	1674	N	964	-0-	-710	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					3
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					3
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	11	1	1477	3	Y	-0-					3
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					3

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					55
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	3	Y	-0-					55
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-	54	1			1
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	968	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					2
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	2					4
							2	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

06	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	4	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	3	Y	-0-					2
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					2
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					2
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					2
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					2

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	983	3	Y	-0-					5
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	379	1	969	3	Y	-0-					5
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	378	1	1038	3	Y	8					13
							9	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	365	1	972	3	Y	-0-					13
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	377	1	993	3	Y	-0-					13
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	365	1	895	3	Y	-0-					13

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	8	1	788	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	6	1	768	3	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1213	3	N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	8	1	1143	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	9	1	1199	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	9	1	1281	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	181	-0-	-239	-0-	1	1	178	3	Y	2					4
							2	9									
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					4
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					4
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					4
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					4
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					4

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

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

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					10
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					10
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					10
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					10
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					10
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	3	7	9	Y	6					26
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	27	1			2
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	3	6	9	Y	5	2	1			5
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6					11
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	3	10	9	Y	9					20
11	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1388	3	7	9	Y	6	24	1			2

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					7
07	1085	N	608	-0-	-477	-0-	6	1	602	3	Y	-0-					7
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					7
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					7
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					7
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	892	3	Y	2					9
							2	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

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

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					55
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	10	1	1010	3	Y	-0-					55
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-	55	1			-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	990	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	1					2
							1	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

06	120	N	110	-0-	-10	-0-	1	1	109	3	N	-0-					8
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	N	-0-					8
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					8
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	3	N	-0-					8
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	3	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	5	1	620	3	N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	5	1	638	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	N	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

06	780	N	478	-0-	-302	-0-	3	1	472	3	Y	3					35
							3	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	8	1	848	3	Y	7					42
							8	9									
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					42
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	629	3	Y	4					46
							4	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	3					49
							3	9									
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	2					51
							2	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	3	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	10	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	10	1	1354	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					2

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

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

06	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					12
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					12
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					12
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					12
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					12
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-					10
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	3	Y	-0-					10
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	3	Y	-0-					10
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	3	Y	-0-					10
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					10
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	3	1	349	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	2	1	190	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	19					35
							21	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	3	Y	13					48
							14	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1368	3	Y	21					69
							23	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	3	Y	7					76
							8	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	3	Y	42					118
							46	9									
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9	1	1230	3	Y	20					138
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	6	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					3
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	6	1	581	3	Y	-0-					3
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					3
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					3
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					8
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					8
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					8
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					8
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					8

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					2
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	8	1	793	3	Y	-0-					2
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					2
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					2
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					2
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	10	1	1054	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-					1
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	Y	-0-					1
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	Y	2					3
							2	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	4	1	395	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	108	1	538	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					7
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	4	1	459	3	Y	-0-					7
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					7
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					7
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					7
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	930	3	N	-0-					-0-
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	947	3	N	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					6
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					6
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					6
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					6
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					6
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					53
07	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	15	1	1572	3	Y	-0-					53
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-	50	1			3
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	13	1	1824	3	Y	2					5
							2	9									
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	12	1	1738	3	Y	-0-					5

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

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-

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

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-

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

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-					4
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					4
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					4
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	4	1	624	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	6	1	644	3	Y	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	625	3	Y	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-			-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	6	1	860	3	Y	-0-			3
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	9	1	970	3	Y	-0-			3
08	1054	N	872	-0-	-182	-0-	6	1	866	3	Y	-0-			3
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-			3
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	8	1	1112	3	Y	-0-			3
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-			3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	909	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	5	1	923	3	Y	-0-			-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	982	3	Y	-0-			-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	156	1	1159	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1239	3	Y	-0-			-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	-0-			-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-			-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	N	-0-			-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	Y	2					24
							2	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	47	1	346	3	Y	-0-					24
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					24
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					24
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	Y	1					25
							1	9									
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					25

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	84	1	538	3	Y	2					8
							2	9									
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	77	1	564	3	Y	3					11
							3	9									
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					11
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	-0-					11
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	3	Y	-0-					11
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	Y	6					17
							7	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	Y	-0-					9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					9
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	908	-0-	-332	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	675	-0-	-315	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	647	-0-	-407	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	525	-0-	-345	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					34
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10	1	1043	3	Y	-0-					34
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					34
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					34
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1071	3	Y	-0-					34
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	550	1	1381	3	Y	1					6
							1	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	572	1	1406	3	Y	-0-					6
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1409	3	Y	18	24	1			-0-
							20	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	550	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	568	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	549	1	1218	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	75	-0-	-142	-0-	64	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	63	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		81	-0-	81	153	62	1	19	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	2					14
							2	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	1					15
							1	9									
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	7	1	1362	3	Y	1					16
							1	9									
09	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	7	1	1248	3	Y	3					19
							3	9									
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	7	1	1297	3	Y	6					25
							7	9									
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	7	1	1238	3	Y	3					28
							3	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

06	660	N	586	-0-	-74	-0-	131	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	126	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	123	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	131	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	134	1	570	3	Y	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	128	1	609	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	281	-0-	-153	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	482	1	423	3	Y	-0-					12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	499	1	478	3	Y	-0-					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	499	1	494	3	Y	-0-					12
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	483	1	497	3	Y	-0-					12
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	499	1	529	3	Y	-0-					12
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	482	1	455	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					2
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	3	1	262	3	Y	-0-					2
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					2
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					2
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					2
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			Y	-0-					3
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					3
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					3
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					3
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	367	1	1357	3	Y	10					72
							11	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	3	Y	2					74
							2	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	379	1	1387	3	Y	-0-					74
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	367	1	1215	3	Y	2					76
							2	9									
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	377	1	986	3	Y	16	71	1			21
							18	9									
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	365	1	859	3	Y	1	1	1			21
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					7
07	682	N	496	-0-	-186	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					7
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	5					12
							6	9									
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	3	1	528	3	Y	1					13
							1	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	389	3	Y	5					12
							6	9									
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	3	1	414	3	Y	2					14
							2	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	7					21
							8	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	2					23
							2	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	28	51	1			-0-
							31	9									
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	2	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	Y	2					54
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	95	1	316	3	Y	10					64
							11	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	Y	6					70
							7	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	317	3	Y	17					87
							19	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	Y	20					107
							22	9									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	257	3	Y	17					124
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	3	Y	14					49
							15	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	Y	6					55
							7	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1077	3	Y	7					62
							8	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					62
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-	62	1			-0-
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	5	1	1001	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	6	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	Y	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	3	1	293	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	1					8
							1	9									
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					8
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					8
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	5	1	637	3	Y	-0-					8
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					8
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					8

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	144	1	926	3	Y	-0-					40
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	827	3	Y	-0-					40
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	-0-					40
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	86	1	642	3	Y	-0-					40
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	80	1	635	3	Y	-0-					40
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	667	1	1021	3	Y	20					20
							22	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	693	1	1158	3	Y	-0-					20
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	689	1	1052	3	Y	-0-					20
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	671	1	1454	3	Y	-0-					20
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	695	1	1776	3	Y	-0-					20
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	668	1	1175	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

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

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	6	1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	4	1	581	3	N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	3	1	584	3	Y	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					17
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-					17
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					17
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					17
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					17
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					17

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	275	1	734	3	Y	-0-					23
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	286	1	732	3	Y	-0-					23
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	284	1	720	3	Y	-0-					23
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	276	1	747	3	Y	-0-					23
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	284	1	729	3	Y	-0-					23
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	275	1	681	3	Y	-0-					23

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	666	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	688	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	675	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	666	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	688	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	666	1	1055	3	Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	975	3	N	1	1	0			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	1038	3	N	1	1	0			-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	1163	3	N	1	1	0			-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	1011	3	N	1	1	0			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	989	3	N	1	1	0			-0-
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	6 1 9	1	878	3	N	1	1	0			-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	9	1	1357	3	Y	-0-					5
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	13	1	1361	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					3
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	11	1	1464	3	Y	-0-					3
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	4	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	8	1	1383	3	Y	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	120	1	156	3	Y	2					15
							2	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	124	1	177	3	Y	2					17
							2	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	4					21
							4	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	120	1	189	3	Y	6					27
							7	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	124	1	160	3	Y	1					28
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					1
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			Y	-0-					1
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					1
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	3	3	9	Y	3					4

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	5	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	4	1	494	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					4
							2	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	Y	1					5
							1	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					5
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					5
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	5	1	705	3	Y	1					6
							1	9									
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	4	1	600	3	Y	1					7
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3072	-0-	72	72	21	1	3047	3	Y	4	32	1			8
							4	9									
07	3223	X	3151	-0-	-72	-0-	30	1	3118	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	22					32
							24	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	22	1	2956	3	Y	6	31	1			7
							7	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	22	1	3068	3	Y	14	2	1			19
							15	9									
*11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	19	1	2764	3	Y	13	26	1			6
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	156	1	254	2	Y	-0-					1
							800	3									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	254	2	Y	-0-					1
							840	3									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	Y	16					17
							821	3	18	9							
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	156	1	251	2	Y	-0-	17	1			-0-
							786	3									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	161	1	257	2	Y	1	1	1			-0-
							814	3	1	9							
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	156	1	248	2	Y	-0-					-0-
							784	3									

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

06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	5	1	484	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-

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

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-					7
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	3	Y	-0-					7
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	502	3	Y	-0-					7
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					7
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	543	1	366	3	Y	-0-					6
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	563	1	500	3	Y	-0-					6
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	561	1	486	3	Y	-0-					6
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	543	1	453	3	Y	-0-					6
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	344	1	260	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

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

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

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	3	Y	-0-					3
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					3
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					3
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		11	-0-	11	24	11	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	13	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	10	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	10	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	N	-0-					2
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	948	3	N	-0-					2
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-					2
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	N	-0-					2
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

06	660	N	641	-0-	-19	-0-	4	1	634	3	Y	3					27
							3	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	Y	-0-					27
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	638	3	Y	-0-					27
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					27
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					27
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					27

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	18	1	2457	3	Y	30					30
							33	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2291	3	Y	20					50
							22	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	13	1	2305	3	Y	10					60
							11	9									
10	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	11	1	2077	3	Y	34	92	1			2
							37	9									
11	2250	N	1948	-0-	-302	-0-	10	1	1928	3	Y	9	1	1			10
							10	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	5	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	3	Y	14	6	1			17
							15	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	25	1	2590	3	Y	2					19
							2	9									
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	3	Y	-0-					19
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2584	3	Y	14	30	1			3
							15	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	18	1	2463	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
11	2550	N	2290	-0-	-260	-0-	16	1	2270	3	Y	4					16
							4	9									

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

06	390	N	374	-0-	-16	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	1	1	113	3	N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	12	1	1737	3	N	-0-			-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	12	1	1730	3	N	-0-			-0-
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	N	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	N	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	N	-0-			-0-
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-			17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-			17
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-			17
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	3	Y	-0-			17
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-			17

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-			-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	3	Y	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	5	1	617	3	Y	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-			-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	8	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	6	1	1067	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	906	-0-	-144	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			Y	-0-					2
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1534	3	7	9	Y	6					8
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1526	3	1	9	Y	1					9
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	3	6	9	Y	5					14
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	3	3	9	Y	3					17
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	21	1			2

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	9	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	869	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	674	1	3572	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	708	1	3555	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	707	1	4798	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	683	1	4097	3	Y	-0-					-0-
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	707	1	4666	3	Y	-0-					-0-
*11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	684	1	4632	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	N	-0-					-0-
07	620	X	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	13					13
							14	9									
09	600	X	380	-0-	-220	-0-	2	1	378	3	N	-0-					13
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	3	1	486	3	N	-0-					13
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	3	1	478	3	N	-0-					13

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	421	-0-	-44	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					2
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					2
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					2
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					2
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	28	1	4075	3	Y	20					20
							22	9									
07	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	40	1	4139	3	Y	-0-					20
08	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	29	1	4076	3	Y	-0-					20
09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	29	1	3956	3	Y	43					63
							47	9									
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	30	1	4138	3	Y	25	71	1			17
							28	9									
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30	1	4214	3	Y	4	1	1			20
							4	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	21					191
							23	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	4					44
							4	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	3					47
							3	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	2	1	382	3	Y	13					60
							14	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	2	1	349	3	Y	10					70
							11	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	11	1	1561	3	Y	7					69
							8	9									
07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	15	1	1576	3	Y	6					75
							7	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	Y	-0-					75
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	11	1	1480	3	Y	-0-					75
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-	72	1			3
11	1530	N	466	-0-	-1064	-0-	3	1	462	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	3	1	318	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	3	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	12	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	5	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	7	1	954	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	14	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	11	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	4	1	453	3	Y	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					1
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	12	1	1693	3	Y	-0-					1
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	Y	-0-			3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	3	Y	-0-			3
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-			3
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	Y	-0-			3
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-			3
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-			3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	17	1	2429	3	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	24	1	2442	3	Y	-0-			-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	18	1	2419	3	Y	-0-			-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	18	1	2458	3	Y	-0-			-0-
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	17	1	2369	3	Y	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	3	N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	2	1	214	3	N	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-			-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	N	-0-			-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	10	1	1424	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	14	1	1455	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	10	1	1455	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	10	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	10	1	1446	3	N	-0-			-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	N	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

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

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

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

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

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

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	4	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	571	-0-	-1829	-0-	4	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2449	N	1129	-0-	-1320	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	15	1	2112	3	Y	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	17	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	17	1	2379	3	Y	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	15	1	2183	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	791	3	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	6	1	788	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	6	1	754	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	131	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	129	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	125	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	129	1	694	3	Y	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	125	1	668	3	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

06	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

06	840	N	256	-0-	-584	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					17
07	744	N	138	-0-	-606	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					17
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					17
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-					17
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					17
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					17

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

06	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	4	1	502	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	138	-0-	-420	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	704	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	913	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	909	1	1940	3	Y	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	880	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	910	1	2001	3	Y	-0-					-0-
*11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	880	1	1963	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	N	-0-					2
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	3	N	-0-					2
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	N	23					25
							25	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	808	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1663	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	5					7
							6	9									

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	3	1	327	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - PLUGGED 10/03/17

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	8	1	816	3	N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	6	1	767	3	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	808	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

06	750	N	574	-0-	-176	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	482	-0-	-293	-0-	5	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

06	420	N	384	-0-	-36	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

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

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3102	11	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	1574	-0-	-526	2576	15	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1577	-0-	-1523	1053	11	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	2579	N	1526	-0-	-1053	-0-	11	1	1515	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	11	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	11	1	1491	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4014	10 1		1390	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	1481	-0-	681	4695	14 1		1446	3	Y	19	19	1			-0-
							21 9										
08	3100	N	1429	-0-	-1671	3024	10 1		1418	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
09	3000	N	1457	-0-	-1543	1481	11 1		1446	3	Y	-0-					-0-
10	2988	N	1507	-0-	-1481	-0-	11 1		1496	3	Y	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	10 1		1437	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	12 1		1754	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	17 1		1774	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	13 1		1780	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	13 1		1730	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13 1		1802	3	Y	-0-					-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	12 1		1744	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	50 1		7219	3	Y	4	4	1			-0-
							4 9										
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	68 1		7075	3	Y	17					17
							19 9										
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	44 1		6167	3	Y	-0-					17
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	48 1		6482	3	Y	-0-					17
10	6820	X	5603	-0-	-1217	-0-	40 1		5563	3	Y	-0-					17
11	6600	X	4550	-0-	-2050	-0-	32 1		4507	3	Y	10					27
							11 9										

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	524	-0-	-496	-0-	4 1		520	3	N	-0-					-0-
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	4 1		524	3	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	4 1		563	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4 1		563	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4 1		584	3	N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4 1		533	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					3
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	3	Y	-0-					3
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					3
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					3
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	5					25
							6	9									
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	8	1	849	3	Y	2					27
							2	9									
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	6	1	844	3	Y	3					30
							3	9									
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	6	1	793	3	Y	3					33
							3	9									
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	839	3	Y	17	48	1			2
							19	9									
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	6	1	825	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	7					150
							8	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	3	Y	10					160
							11	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	24					184
							26	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1302	3	Y	-0-					184
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	9	1	1292	3	Y	5	167	1			22
							6	9									
11	1320	N	975	-0-	-345	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					22

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2018 - PLUGGED 06/27/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	11	1	1572	3	Y	1					3
							1	9									
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	15	1	1580	3	Y	2					5
							2	9									
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	10	1	1318	3	Y	-0-					5
10	1550	N	994	-0-	-556	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					5
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	3	Y	1					6
							1	9									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	6					48
							7	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1450	3	Y	2					50
							2	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	3	Y	-0-	50	1			-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	10	1	1424	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

06	210	N	149	-0-	-61	-0-	1	1	148	3	N	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					1
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-					1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					2
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	650	3	N	-0-					2
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	-0-					2
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	669	3	N	-0-					2
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	N	-0-					2
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	6	1	860	3	Y	-0-			20
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	8	1	871	3	Y	-0-			20
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-			20
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	6	1	814	3	Y	-0-			20
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	6	1	801	3	Y	-0-			20
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	5	1	760	3	Y	-0-			20

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	396	1	857	3	Y	-0-			3
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	414	1	1192	3	Y	-0-			3
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	409	1	879	3	Y	-0-			3
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	397	1	886	3	Y	-0-			3
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	410	1	960	3	Y	7			10
							8	9							
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	396	1	791	3	Y	-0-			10

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-			-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	N	-0-			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	N	-0-			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-			-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	12	1	1721	3	N	-0-			-0-
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	12	1	1675	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	852	3	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	-0-					-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	25	1	2633	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	19	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	3	Y	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	20	1	2732	3	Y	-0-					-0-
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	19	1	2646	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					12
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	3	Y	-0-					12
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					12
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	Y	-0-					12
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					12
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	8	1	790	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	5	1	760	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	1					8
							1	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	1					9
							1	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	885	3	Y	3					12
							3	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	2					14
							2	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	4	1	817	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					20
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					20
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					20
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					20
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	7	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	896	-0-	-158	-0-	6	1	884	3	Y	5					5
							6	9									
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	6	1	780	3	Y	3					8
							3	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	8 2	1 9	1094	3	Y	2					4
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	1168	3	Y	1					5
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	Y	-0-					5
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					5
10	1178	N	833	-0-	-345	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					5
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-					5

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					1
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	3	Y	-0-					1
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					1
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	592	3	Y	1					2
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	342	3	Y	1					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	2855	3	Y	11	31	1			1
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	2846	3	Y	1	1	1			1
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	19	1	2673	3	Y	-0-					1
09	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	19	1	2644	3	Y	-0-					1
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	19	1	2666	3	Y	-0-					1
*11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	18	1	2578	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	3	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	8	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	11	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	9	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	9	1	1251	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	8	1	1097	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	16	1	2321	3	Y	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	23	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	17	1	2346	3	Y	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2424	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	16	1	2252	3	Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-			-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	1	1	247	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-			-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	23	1	2437	3	Y	-0-			-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	17	1	2403	3	Y	-0-			-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	17	1	2264	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	17	1	2323	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	15	1	2172	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	734	3	Y	-0-			-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-			-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	3	Y	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	6	1	818	3	Y	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	-0-			-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	19	1	2719	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	27	1	2856	3	Y	-0-					5
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	20	1	2886	3	Y	-0-					5
09	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	19	1	2595	3	Y	-0-					5
10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	21	1	2879	3	Y	-0-					5
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2674	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	7	1	1040	3	Y	13					44
							14	9									
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	10	1	1041	3	Y	3					47
							3	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					47
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	8	1	1040	3	Y	-0-					47
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	Y	-0-					47
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	7	1	931	3	Y	1					48
							1	9									

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	7	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	9	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	676	1	2616	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	711	1	2990	3	Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	707	1	3534	3	Y	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	685	1	3341	3	Y	-0-					-0-
*10	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	701	1	2780	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	680	1	2866	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

06	750	N	741	-0-	-9	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	3	Y	1					2
							1	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1540	3	Y	-0-					2
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	1					3
							1	9									
10	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	13	1	1842	3	Y	3					6
							3	9									
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1803	3	Y	5	10	1			1
							6	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	4	1	530	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	11	1	1631	3	Y	-0-					25
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	17	1	1754	3	Y	-0-					25
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	12	1	1738	3	Y	39	64	1			-0-
							43	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	13	1	1723	3	Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	13	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	12	1	1661	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	3	Y	-0-					3
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					3
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					3
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	343	-0-	-287	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2513	3	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	3	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	136	1	2143	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	140	1	2177	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	135	1	2181	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	7	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	7	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		954	-0-	954	954	7	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1867	6	1	907	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	8	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					3
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	3	Y	-0-					3
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	10	1	1405	3	Y	-0-					3
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	3	Y	-0-					3
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					3
11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	3	Y	-0-					1
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					1
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					1
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					1
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					1

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	261	-0-	-2049	-0-	2	1	258	3	Y	1					7
							1	9									
07	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	3	1	268	3	Y	1					8
							1	9									
08	744	X	222	-0-	-522	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					8
09	720	X	210	-0-	-510	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					8
*10	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					8
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					8

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	257	-0-	-313	-0-	2	1	249	3	Y	5					27
							6	9									
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					27
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					27
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					27
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					27
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					27

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	14					63
							15	9									
07	1147	N	797	-0-	-350	-0-	8	1	789	3	Y	-0-					63
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	6	1	867	3	Y	3					66
							3	9									
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	7	1	969	3	Y	4					70
							4	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-	70	1			-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	10	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	7	1	939	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	10	1	1372	3	Y	11					54
							12	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	3	Y	-0-					54
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	10	1	1388	3	Y	-0-	53	1			1
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					1
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					1

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	2					88
							2	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	11	1	1190	3	Y	-0-					88
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	2					90
							2	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	3	Y	4	94	1			-0-
							4	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2112	8	1	1118	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3184	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	934	-0-	-2066	1118	7	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	2025	N	907	-0-	-1118	-0-	7	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	840	-0-	-245	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2814	9	1	1300	3	Y	28					28
							31	9									
07	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4245	14	1	1417	3	Y	-0-					28
08	3000	N	1442	-0-	-1558	2687	10	1	1432	3	Y	-0-					28
09	3000	N	1365	-0-	-1635	1052	10	1	1355	3	Y	-0-					28
10	2435	N	1383	-0-	-1052	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	3	Y	14					64
							15	9									
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	15	1	1560	3	Y	10					74
							11	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-	66	1			8
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	36	5	1			39
							40	9									
10	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	10	1	1320	3	Y	31	70	1			-0-
							34	9									
11	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	9	1	1304	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

06	150	X	145	-0-	-5	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1173	3	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	968	-0-	-210	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	12	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	17	1	1721	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	12	1	1706	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1705	3	Y	7					14
							8	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1592	3	Y	19	19	1			14
							21	9									
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	9	1	1245	3	Y	-0-					14

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					12
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-					12
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					12
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					12
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					12
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

06	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504	3	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	11	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	10	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	14	1	1467	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	9	1	1329	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - PLUGGED 07/23/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	2					3
							2	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	Y	-0-					3
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	8	1	1369	3	Y	5					8
							6	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	7					15
							8	9									
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	6	20	1			1
							7	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					2
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					2
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					2
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					2
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	17	1	2450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	24	1	2527	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	18	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	18	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	18	1	2453	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	17	1	2358	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	417	-0-	-48	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	408	-0-	-57	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
*02	392	N	186	-0-	-206	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	3	Y	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	260	-0-	-100	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

06	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	19 2	1 9	2772	3	Y	2	1	1			1
07	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	27	1	2802	3	Y	-0-					1
08	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	20	1	2831	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	19	1	2613	3	Y	-0-					1
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	3000	3	Y	1					2
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-					2

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	3	1			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	414	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	422	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	428	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	406	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	417	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	403	1	1233	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					7
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					7
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					7
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					7
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					7
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					7

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					25
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					25
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					25
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					3
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	6	1	570	3	Y	-0-					3
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					3
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					3
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	2					5
							2	9									
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	19	1	2648	3	Y	8					13
							9	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					1
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-					1
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					1
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	Y	-0-					1
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					30
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	17	1	1777	3	Y	-0-					30
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	3	Y	1					31
							1	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	3	Y	-0-					31
10	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	9	1	1303	3	Y	19					50
							21	9									
11	1500	N	530	-0-	-970	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					50

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	3	1	322	3	Y	-0-					1
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					1
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	3	Y	-0-					1
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	Y	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	3	1	486	3	Y	-0-			-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	345	1	2823	3	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	361	1	2826	3	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	356	1	2896	3	Y	-0-			-0-
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	345	1	2720	3	Y	-0-			-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	356	1	2739	3	Y	-0-			-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	343	1	2550	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-			13
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	5	1	523	3	Y	-0-			13
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-			13
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	4	1	481	3	Y	-0-			13
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-			13
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					20
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					20
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	4					24
							4	9									
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	700	3	Y	6					30
							7	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	11	39	1			2
							12	9									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					2

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					8
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					8
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					8
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	4	1	739	3	Y	1					9
							1	9									
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	6	1	817	3	Y	-0-					9
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					9

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	27	1	787	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	150	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	162	1	899	3	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	160	1	964	3	Y	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	155	1	943	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	4	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					23
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					23
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					23
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					2
							2	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	656	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	16	1	2326	3	Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	17	1	2332	3	Y	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	17	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	17	1	2389	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	15	1	2193	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2115	3	Y	68					90
							75	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	21	1	2165	3	Y	-0-					90
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					90
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	3	Y	-0-					90
10	T. A.		2023	-0-	2023	2023	14	1	2009	3	Y	-0-					90
11	T. A.		1965	-0-	1965	3988	14	1	1951	3	Y	-0-					90

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	22	1	3106	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	30	1	3132	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	23	1	3212	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	23	1	3112	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	23	1	3129	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	21	1	3035	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	Y	-0-					7
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-					7
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	3	Y	-0-					7
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	16	1	2921	3	Y	-0-					7
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					7
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	11	1	2078	3	Y	-0-					8
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	14	1	1953	3	Y	-0-					8
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	11	1	1974	3	Y	-0-					8
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	12	1	2211	3	Y	-0-					8
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	Y	-0-					8
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					8

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	14	1	2030	3	Y	10					10
							11	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1919	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-					5
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	9	1	1619	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					5
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					5
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	2	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7059	-0-	-801	-0-	49	1	7010	3	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7177	-0-	-945	-0-	68	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7200	-0-	-333	-0-	50	1	7095	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	52	1	7078	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	52	1	7296	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6268	-0-	-782	-0-	44	1	6185	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					10
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					10
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					10
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	3	Y	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	3	1	404	3	Y	-0-			-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-			7
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1571	3	Y	-0-			7
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	12	1	1671	3	Y	-0-			7
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-			7
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-			7
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-			7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	3	Y	-0-			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	10	1	1435	3	Y	-0-			-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-			-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-			-0-
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	5	1	735	3	Y	-0-			12
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	7	1	762	3	Y	-0-			12
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-			12
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-			12
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	Y	-0-			12
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			12

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	453	1	870	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1299	-0-	-592	-0-	463	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	251	-0-	-1485	-0-	212	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					7
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	8	1	854	3	Y	-0-					7
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					7
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					7
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					7
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

*12	3100	N	7662	-0-	4562	5148	52	1	7610	3	Y	-0-					11
*01	3100	N	6191	-0-	3091	8239	43	1	6148	3	Y	-0-					11
*02	13657	X	5418	-0-	-8239	-0-	37	1	5381	3	Y	-0-					11
*03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	42	1	6193	3	Y	-0-					11
*04	6390	X	5134	-0-	-1256	-0-	35	1	5099	3	Y	-0-					11
*05	6603	X	5638	-0-	-965	-0-	38	1	5600	3	Y	-0-					11
*06	6030	X	4913	-0-	-1117	-0-	34	1	4879	3	Y	-0-					11
*07	6231	X	4911	-0-	-1320	-0-	47	1	4864	3	Y	-0-					11
*08	6231	X	4435	-0-	-1796	-0-	31	1	4404	3	Y	-0-					11
*09	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	36	1	4924	3	Y	-0-					11
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4790	3	Y	-0-					11
*11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	30	1	4199	3	Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

06	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	429	1	1725	3	Y	-0-					3
07	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	447	1	1804	3	Y	-0-					3
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	443	1	1731	3	Y	-0-					3
09	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	427	1	1331	3	Y	-0-					3
10	3100	N	3443	-0-	343	343	450	1	2993	3	Y	-0-					3
*11	3000	N	3246	-0-	246	589	435	1	2811	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	17	1	2506	3	Y	3					5
							3	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	25	1	2562	3	Y	2					7
							2	9									
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2567	3	Y	-0-					7
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	18	1	2429	3	Y	-0-					7
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-					7
11	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	17	1	2404	3	Y	-0-					7

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-					12
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					12
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					12
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	3	Y	-0-					12
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-					12
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	338	1	1480	3	Y	-0-					2
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	352	1	1578	3	Y	-0-					2
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	349	1	1566	3	Y	-0-					2
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1378	3	Y	-0-					2
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	348	1	1337	3	Y	-0-					2
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	337	1	1279	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-					9
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1573	3	Y	-0-					9
08	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	10	1	1373	3	Y	1					10
							1	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	2					3
							2	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	652	-0-	-398	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	6	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	2					2
							2	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	6	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

06	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	369	1	1637	3	Y	4					7
							4	9									
07	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	383	1	1454	3	Y	-0-					7
08	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	368	1	1288	3	Y	-0-					7
09	2250	X	2180	-0-	-70	-0-	330	1	1850	3	Y	-0-					7
*10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	376	1	2119	3	Y	-0-					7
*11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	371	1	2006	3	Y	1					8
							1	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					2
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-					2
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					2
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					2
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					2
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

06	4890	X	4080	-0-	-810	-0-	379	1	3701	3	Y	-0-					16
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	405	1	4952	3	Y	-0-					16
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	398	1	4966	3	Y	-0-					16
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	386	1	4676	3	Y	-0-					16
10	5363	X	4223	-0-	-1140	-0-	393	1	3830	3	Y	-0-					16
11	5190	X	2657	-0-	-2533	-0-	362	1	2295	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	15	1	2116	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	22	1	2264	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	17	1	2334	3	Y	5					8
							6	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	3	Y	10					18
							11	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	17	1	2332	3	Y	3	18	1			3
							3	9									
11	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	15	1	2075	3	Y	2					5
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	548	1	1530	3	Y	-0-					19
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	568	1	1415	3	Y	-0-					19
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	568	1	1831	3	Y	-0-					19
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	549	1	1608	3	Y	-0-					19
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	565	1	1370	3	Y	-0-					19
11	2160	N	1829	-0-	-331	-0-	547	1	1282	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	7					17
							8	9									
07	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	8	1	1137	3	Y	7					24
							8	9									
08	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	6	1	1115	3	Y	6					30
							7	9									
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	10	1	1354	3	Y	5					35
							6	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	Y	37	55	1			17
							41	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	9	1	1284	3	Y	7					24
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	664	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	689	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	465	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	744	-0-	-456	-0-	127	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	284	1	895	3	Y	-0-					-0-
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	277	1	1394	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	439	1	717	3	Y	-0-					3
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	470	1	740	3	Y	-0-					3
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	469	1	716	3	Y	-0-					3
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	454	1	698	3	Y	-0-					3
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	469	1	774	3	Y	-0-					3
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	454	1	673	3	Y	-0-					3

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	12	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	3	Y	6					6
							7	9									
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	12	1	1678	3	Y	4					10
							4	9									
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	12	1	1729	3	Y	-0-					10
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					10

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					20
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					20
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	385	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	392	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	391	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	370	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	387	1	1329	2	N	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	374	1	1280	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	429	1	2638	2	Y	-0-					59
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	431	1	2601	2	Y	-0-					59
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	441	1	2582	2	Y	26	26	1			59
							29	9									
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	415	1	2473	2	Y	2	2	1			59
							2	9									
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	427	1	2517	2	Y	-0-					59
*11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	419	1	2575	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2164	-0-	-386	-0-	489	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	506	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	505	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	489	1	1661	3	Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	506	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3216	-0-	216	216	494	1	2722	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	11	1	1495	3	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	8	1	1460	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	17	1	3335	3	Y	-0-					1
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	28	1	3954	3	Y	-0-					1
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	18	1	3320	3	Y	-0-					1
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	20	1	3713	3	Y	-0-					1
10	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	22	1	4038	3	Y	-0-					1
11	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	20	1	3755	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2853	-0-	-1257	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-					7
07	4247	X	1025	-0-	-3222	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					7
08	3906	X	2725	-0-	-1181	-0-	14	1	2688	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
09	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	17	1	3103	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					7
*11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	19	1	3555	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	434	1	2667	3	Y	-0-					12
07	2976	X	1318	-0-	-1658	-0-	440	1	878	3	Y	-0-					12
08	2976	X	1643	-0-	-1333	-0-	361	1	1282	3	Y	-0-					12
09	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	370	1	1735	3	Y	-0-					12
10	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	386	1	2669	3	Y	-0-					12
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	377	1	3221	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

06	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	429	1	1665	3	Y	-0-					15
07	3007	X	1536	-0-	-1471	-0-	442	1	1094	3	Y	-0-					15
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	251	1	2537	3	Y	-0-					15
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	184	1	2845	3	Y	-0-					15
10	3100	N	3220	-0-	120	120	365	1	2855	3	Y	-0-					15
*11	3000	N	3781	-0-	781	901	438	1	3343	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	888	1	3488	3	Y	-0-					18
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	922	1	3184	3	Y	-0-					18
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	915	1	2947	3	Y	-0-					18
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	446	1	2366	3	Y	-0-					18
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	465	1	3211	3	Y	-0-					18
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	498	1	3468	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4609	3	Y	5	24	1			3
							6	9									
07	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	32	1	4385	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	23	1	4422	3	Y	4					12
							4	9									
09	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	23	1	4169	3	Y	3					15
							3	9									
10	4805	X	3983	-0-	-822	-0-	21	1	3956	3	Y	5					20
							6	9									
11	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	22	1	4192	3	Y	8	21	1			7
							9	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	21	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	29	1	3056	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	21	1	3015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	22	1	3030	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3092	-0-	3092	3092	22	1	3070	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2979	-0-	2979	6071	21	1	2958	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3038	N	2701	-0-	-337	-0-	14	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	15	1	2714	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	20	1	3572	3	Y	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	19	1	3585	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3221	-0-	221	221	17	1	3204	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	462	1	2253	3	Y	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	481	1	2263	3	Y	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	477	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	462	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	477	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	461	1	2034	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-					-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	17	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*08	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	12	1	2307	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
*09	2490	X	2225	-0-	-265	-0-	12	1	2213	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	45	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	17	1	3294	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	23	1	3222	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	17	1	3158	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	117	1	3124	2	Y	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	241	1	3125	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	510	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	119	1	3449	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	117	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	670	1	2875	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	16	1	2231	3	Y	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	22	1	2257	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-
*11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	20	1	2838	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	11	1	1524	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	3	Y	-0-					2
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	3	Y	-0-					2
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	3	Y	-0-					2
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	379	1	3388	3	Y	-0-					2
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	390	1	3325	3	Y	-0-					2
*11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	376	1	3111	3	Y	-0-					2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	9	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	29	1	5480	3	Y	-0-					33
07	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	40	1	5506	3	Y	-0-					33
08	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	29	1	5525	3	Y	20	20	1			33
							22	9									
09	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	29	1	5296	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
10	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	30	1	5522	3	Y	-0-					33
11	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	28	1	5254	3	Y	14	14	1			33
							15	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					37
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	-0-					37
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					37
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	2					39
							2	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	10	1	1762	3	Y	-0-					39
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					39

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	688	1	5293	3	Y	-0-					2
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	726	1	6095	3	Y	-0-					2
08	6448	X	5487	-0-	-961	-0-	707	1	4779	3	Y	1					3
							1	9									
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	690	1	5471	3	Y	2					5
							2	9									
10	6820	X	5152	-0-	-1668	-0-	706	1	4446	3	Y	-0-					5
11	6600	X	3173	-0-	-3427	-0-	673	1	2499	3	Y	1					6
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2928	-0-	2928	9091	493	1	2435	3	Y	-0-					4
07	11968	X	2877	-0-	-9091	-0-	513	1	2364	3	Y	-0-					4
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	510	1	2588	3	Y	-0-					4
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	494	1	2454	3	Y	-0-					4
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	502	1	2371	3	Y	-0-					4
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	481	1	2569	3	Y	-0-					4

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5387	-0-	-73	-0-	195	1	5192	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	187	1	5409	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	208	1	5361	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	179	1	5195	2	Y	-0-					-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	180	1	5263	2	Y	-0-					-0-
*11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	173	1	4996	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					2
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	3	Y	-0-					2
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					2
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	9	1	1193	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	9	1	1188	3	Y	-0-					2
11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-					22
							1723	3									
07	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	12	1	554	2	Y	24	43	1			3
							1662	3	26	9							
08	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	8	1	491	2	Y	9	3	1			9
							1530	3	10	9							
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	16					25
							1702	3	18	9							
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	11	1	637	2	Y	3					28
							1987	3	3	9							
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	Y	5	23	1			10
							2023	3	6	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3753	-0-	-177	-0-	19	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	33	1	4568	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	18	1	3429	3	Y	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	773	1	3378	3	Y	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	921	1	4049	3	Y	-0-					-0-
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	51	1	4223	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	349	1	3700	3	Y	-0-					28
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	372	1	4245	3	Y	-0-					28
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	364	1	4344	3	Y	-0-					28
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	352	1	4069	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	362	1	3917	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	352	1	4236	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	17	1	3206	3	N	-0-					47
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	24	1	3295	3	N	-0-					47
08	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	17	1	3253	3	N	-0-					47
09	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	17	1	3143	3	Y	60	107	1			-0-
							66	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	17	1	3145	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	22	1	3033	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	15	1	2906	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	15	1	2673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	15	1	2732	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	13	1	2489	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

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

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					6
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					6
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					6
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					6
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					6
11	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	2	6	9	N	5					31
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					31
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					31
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					19
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					19
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					19
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					19
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					19

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

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

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					20
07	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	2			N	-0-					20
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					20
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					20
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					20
11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					20

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	4346	2	117	9	N	106	352	1			224
07	3100	N	4827	-0-	1727	3190	4704	2	123	9	N	112					336
08	3100	N	4226	-0-	1126	4316	4142	2	84	9	N	76	174	1			238
09	8024	X	3708	-0-	-4316	-0-	3623	2	85	9	N	77					315
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3503	2	59	9	N	54	172	1			197
*11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					200

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	690	N	361	-0-	-329	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					7
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					7
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					7
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

06	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	2			N	-0-					-0-
07	653	N	320	-0-	-333	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	403	X	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

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

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					16
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					16
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					16
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8824	X	-0-	-0-	-8824	-0-					N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					56
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					56
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					56
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					56
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					39
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					39
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					39
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					39
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	283	1	1074	2	Y	-0-					60
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	296	1	1131	2	Y	-0-					60
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	324	1	1171	2	Y	-0-					60
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	296	1	1209	2	Y	-0-					60
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	Y	-0-					60
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

06	270	N	11	-0-	-259	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

06	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	2	Y	-0-			22
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	2	Y	-0-			22
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-			22
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	69	1	284	2	Y	-0-			22
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	72	1	281	2	Y	-0-			22
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	149	1	1332	2	Y	-0-			62
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-			62
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	152	1	1263	2	Y	-0-			62
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	134	1	1240	2	Y	-0-			62
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-			-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-			-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	Y	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	Y	-0-			-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					95
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					95
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					95
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					95
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					95
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1489	2	25	9	Y	23					75
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-	65	1			10
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	65	1			10
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	Y	17					27
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					39
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					39

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

06	480	N	448	-0-	-32	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					29
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					32
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					35
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					38
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					52
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					52
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					52
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					52
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					52
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	275	2	23	9	N	21					73

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3060	X	2622	-0-	-438	-0-	22	1	3	2	N	-0-					22
							2597	3									
*07	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	19	1	2118	3	N	-0-					22
*08	3162	X	2064	-0-	-1098	-0-	23	1	2041	3	N	-0-					22
09	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	19	1	2536	3	N	-0-					22
10	3255	X	2143	-0-	-1112	-0-	27	1	2116	3	N	-0-					22
*11	3150	X	2209	-0-	-941	-0-	22	1	2125	3	N	56					78
							62	9									

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					168
07	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					168
08	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			N	-0-					168
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					168
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-	144	1			24
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					24

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1110	2	1	9	N	1	151	1			-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					44
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					44
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					43
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					43
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					43
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					43
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					43
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

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

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

06	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	384	-0-	-825	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

06		14B2 EXT	684	-0-	684	1291	684	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	953	-0-	-1291	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	780	N	519	-0-	-261	-0-	519	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					27
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

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

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

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

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

06	690	N	263	-0-	-427	-0-	263	2			N	-0-					18
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					18
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					45
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					45
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	35	1			10
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

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

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1773	2	12	9	N	11	163	1			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					33
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					33
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					33
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					33
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					149
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					149
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					149
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					149
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					36
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					36
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					36
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					36
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					36
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					53
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					53
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					53
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					53
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					33
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					43
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					43
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					43
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					5
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					5
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					5
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					20
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					20
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					19
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					19
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

06	1700	N	998	-0-	-702	1568	998	2			Y	-0-					122
07	2481	N	913	-0-	-1568	-0-	913	2			Y	-0-					122
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					122
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					122
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1357	2	3	9	Y	3					125
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

06	1344	N	558	-0-	-786	-0-	558	2			Y	-0-					41
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					41
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					41
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	363	2	3	9	Y	3					44
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3					47
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	281	2	2	9	Y	2					49

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					174
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					174
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					174
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					174
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					174
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					71
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					71
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					71
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					71
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					71

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					89
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					89
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					89
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					89
10	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					89
11	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

06	DLQ	G-10	64	-0-	64	340	64	3			Y	-0-					10
07	400	N	60	-0-	-340	-0-	60	3			Y	-0-					10
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					10
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					10
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					51
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					51
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					51
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					51
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					51
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	3	9	9	N	8					95
07	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1206	3	2	9	N	2					97
08	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					97
09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	3			N	-0-					97
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					97
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					97

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					132
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					132
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					132
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					132
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					132
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					201
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	3			N	-0-					201
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1445	3	4	9	N	4					205
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					205
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					205
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					205

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	165	1			7
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					13
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3					16
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	N	6					22
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					27
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					34

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	169	2	174	9	N	158					168
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20	166	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
11	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					41
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					41
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					41
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					41
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					40
07	217	S	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					40
08	217	S	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					40
09	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
10	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					40
11	210	S	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

06	870	N	743	-0-	-127	-0-	75	1	668	3	N	-0-					40
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	70	1	742	3	N	-0-					40
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	3	N	-0-					40
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-					40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	75	1	705	3	N	-0-					40
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	78	1	730	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

06	750	N	728	-0-	-22	-0-	15	1	713	3	N	-0-					106
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	12	1	654	3	N	-0-					106
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	15	1	702	3	N	-0-					106
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-					106
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-					19
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					19
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					19
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					19
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					19
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	3	N	-0-			29
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	7	1	259	3	N	-0-			29
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	5	1	227	3	N	-0-			29
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-			29
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	N	-0-			29
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	-0-			29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	29	1	941	3	N	-0-			49
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	29	1	921	3	N	-0-			49
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	3	N	-0-			49
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	954	3	N	-0-			49
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-			49
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	27	1	962	3	N	-0-			49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	15	1	1039	3	Y	-0-			9
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	15	1	1064	3	Y	-0-			9
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-			9
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	15	1	1035	3	Y	-0-			9
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	-0-			9
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	14	1	1032	3	Y	-0-			9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-			36
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			36
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			36
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-			36
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-			36
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-			89
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-			89
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-			89
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-			89
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			89
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-			89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	45	1	481	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	N	-0-					21
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	19	1	93	2	N	-0-					21
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	2	N	-0-					21
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	15	1	93	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

06	180	N	150	-0-	-30	-0-	20	1	130	2	N	-0-					30
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	N	-0-					30
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					30
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					30
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	2	N	-0-					30
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

06	180	N	88	-0-	-92	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	998	-0-	-292	-0-	95	1	886	2	N	15	30	1			3
							17	9									
07	1240	N	913	-0-	-327	-0-	70	1	836	2	N	6					9
							7	9									
08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	73	1	873	2	N	30	32	1			7
							33	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	975	2	N	21	20	1			8
							23	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	N	22	20	1			10
							24	9									
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	70	1	668	2	N	39	32	1			17
							43	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					51
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					51
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	N	-0-					51
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	7	1	97	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	40	1	130	2	N	1					31
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	40	1	136	2	N	1					32
							1	9									
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	38	1	129	2	N	-0-					32
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	39	1	134	2	N	-0-					32
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	2	N	-0-					32
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	N	-0-					32

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	32	1			17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	N	-0-					11
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	25	1	436	2	N	-0-					11
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-					11
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					11
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					11
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

06	300	N	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

06	150	N	45	-0-	-105	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

06	150	N	101	-0-	-49	-0-	14	1	87	2	N	-0-					29
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73	2	N	-0-					29
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					29
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					29
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	2	N	-0-					29
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12					126
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	97	2	7	9	N	6					132
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					145
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21	9	N	19					164
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					165
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-	150	1			15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	YATES, BILLIE				WELL #: 17D	RRCID -> 153229	COMPL. DATE 02/03/1999				TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5219 - 5294				
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					11
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					11
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					11
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	5					16
							6	9									
	YATES, BILLIE				WELL #: 16D	RRCID -> 163696	COMPL. DATE 05/23/1997				TOTAL DEPTH 5620		PERF. 4720 - 5285				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	YATES, FAYETTE				WELL #: 21D	RRCID -> 164442	COMPL. DATE 08/21/1997				TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5209 - 5645				
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					34
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					34
	YATES, FAYETTE				WELL #: 43	RRCID -> 214863	COMPL. DATE 07/05/2005				TOTAL DEPTH 5852		PERF. 5712 - 5773				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

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

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	148	1			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					112
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

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

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

06	630	N	624	-0-	-6	-0-	618	3	6	9	N	5					86
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4					90
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	590	3	4	9	N	4					94
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					94
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					94
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					7
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					7
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					11
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					11
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					11
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					56
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	3	22	9	N	20					30
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	777	3	11	9	N	10					40
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	783	3	11	9	N	10					50
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	733	3	11	9	N	10					60
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	576	3	11	9	N	10					70
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	568	3	22	9	N	20					90

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

06	810	N	605	-0-	-205	-0-	599	3	6	9	N	5					80
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5					85
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					85
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					85
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					85
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					85

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					6
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					6
08	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					6
09	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					6
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					26
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					26
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					26
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					26
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					26
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	62	1	339	3	N	-0-					14
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	57	1	318	3	N	-0-					14
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	55	1	301	3	N	-0-					14
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	8	1	42	3	N	-0-					14
10	372	N	22	-0-	-350	-0-	3	1	19	3	N	-0-					14
11	330	N	22	-0-	-308	-0-	3	1	19	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					48
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					48
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					48
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					48
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					48
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					10
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					10
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	948	3	6	9	N	5					165
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	903	3	6	9	N	5					170
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					170
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3			N	-0-					170
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					170
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	395	3	4	9	N	4					62
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					62
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					62
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					62
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					62
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					61

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2436	3	11	9	N	10					140
07	3100	N	3165	-0-	65	65	3132	3	33	9	N	30					170
08	3100	N	3041	-0-	-59	6	3027	3	14	9	N	13	168	1			15
09	3000	N	3023	-0-	23	29	2990	3	33	9	N	30					45
10	3158	X	3129	-0-	-29	-0-	3101	3	28	9	N	25					70
11	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	2420	3	22	9	N	20					90

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
09	609	N	534	-0-	-75	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	465	-0-	-555	-0-	465	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

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

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-					99
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					99
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	N	-0-					99
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	2	N	-0-					99
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	55	1	499	2	N	-0-					99
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					58
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					58
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	55	1	490	2	N	-0-					58
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					81
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					81
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					81
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					81
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					81
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	925	2	N	2					35
							2	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	N	-0-					35
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	N	-0-					35
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	78	1	937	2	N	3					38
							3	9									
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	9					47
							10	9									
11	960	N	760	-0-	-200	-0-	75	1	676	2	N	8					55
							9	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

06	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	633	1	679	2	N	-0-					36
07	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	588	1	611	2	N	-0-					36
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	735	1	804	2	N	-0-					36
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	692	1	685	2	N	-0-					36
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					42
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					42
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					42
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					42
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					19
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	210	1	1098	2	N	2					50
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	217	1	1044	2	N	1					51
							1	9									
08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	217	1	932	2	N	1					52
							1	9									
09	1320	N	961	-0-	-359	-0-	210	1	751	2	N	-0-					52
10	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	217	1	835	2	N	5					57
							6	9									
11	1110	N	804	-0-	-306	-0-	210	1	587	2	N	6					63
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					16
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					16
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	2	N	-0-					16
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					16
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	4	1	70	2	N	-0-					16
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					45
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					16
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					16
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					16
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	773	2	N	-0-					19
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	81	1	742	2	N	-0-					19
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1	664	2	N	-0-					19
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	78	1	668	2	N	-0-					19
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	78	1	579	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	78	1	235	2	N	8					86
							9	9									
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	81	1	49	2	N	4					90
							4	9									
08	465	N	117	-0-	-348	-0-	81	1	36	2	N	-0-					90
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	78	1	49	2	N	-0-					90
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	N	10					100
							11	9									
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	N	5					105
							6	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	2	7	9	N	6					154
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					154
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					154
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					154
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	N	11					165
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					175

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					18
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					18
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					18
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					18
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					18
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					19
07	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					19
08	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-					19
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					19
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					19
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					19
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					13
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					13
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
*10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					13
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	1160	2	N	7					197
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1152	2	N	8					205
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1317	2	N	9	178	1			36
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1012	2	N	4					40
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1283	2	N	10					50
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1233	2	N	20					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	78	1	89	2	N	-0-					48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					48
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	85	2	N	-0-					48
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					48
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	78	1	79	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

06	1380	N	735	-0-	-645	-0-	723	2	12	9	N	11					111
07	1426	N	627	-0-	-799	-0-	608	2	19	9	N	17					128
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	2	11	9	N	10					138
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					143
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2					145
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	770	2	1	9	N	1					146

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

*02	1316	N	1034	-0-	-282	-0-	119	1	915	2	N	-0-	38	1			100
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	10					110
							11	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	199	1	1576	2	N	18					128
							20	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	206	1	1461	2	N	14					142
							15	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	205	1	1299	2	N	-0-	96	1			46
07	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	220	1	1212	2	N	6					52
							7	9									
08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	224	1	1274	2	N	11					63
							12	9									
09	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	214	1	1159	2	N	9					72
							10	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	228	1	1237	2	N	11					83
							12	9									
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	197	1	1069	2	N	19					102
							21	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					50
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	85	2	11	9	N	10					60
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					60
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					60
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					60
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

06	450	N	371	-0-	-79	-0-	6	1	365	2	N	-0-					31
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	6	1	384	2	N	-0-					31
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					31
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	2	N	-0-					31
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-					31
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	73	1	984	2	N	-0-					29
07	1116	N	474	-0-	-642	-0-	50	1	424	2	N	-0-					29
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	83	1	873	2	N	-0-					29
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	76	1	897	2	N	-0-					29
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	2	N	-0-					29
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

06	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					21
07	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-					21
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					21
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					21
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					21
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					30
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					30
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					30
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					30
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					34
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					34
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					34
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					34
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					56
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					56
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					56
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					56
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					56
11	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					52
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					52
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	362	1	389	2	N	-0-					60
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	450	1	467	2	N	-0-					60
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	355	1	388	2	N	-0-					60
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	673	1	681	2	N	-0-					60
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	384	1	380	2	N	-0-					60
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	473	1	538	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					18
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					18
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					25
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					25
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					25
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					15
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	N	1					16
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					16
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					16
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					16

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					18
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					18
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					18
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					18
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	N	-0-					18
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					18

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					41
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					41
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					41
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					41
10	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					41
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					41

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					6
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					6
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					6
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					6
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	78	1	855	2	N	10					46
							11	9									
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	81	1	876	2	N	2					48
							2	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1081	2	N	8					56
							9	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	N	1					57
							1	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	913	2	N	2					59
							2	9									
11	1140	N	896	-0-	-244	-0-	78	1	809	2	N	8					67
							9	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					49
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					49
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	N	-0-					73
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	51	1	1240	2	N	2					75
							2	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1525	2	N	-0-					75
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	N	7					82
							8	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	59	1	1389	2	N	5					87
							6	9									
11	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	57	1	1363	2	N	5	73	1			19
							6	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

06	660	N	532	-0-	-128	-0-	521	2	11	9	N	10					134
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	598	2	18	9	N	16					150
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					160
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	651	2	21	9	N	19					179
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	668	2	28	9	N	25					204
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	630	2	28	9	N	25	167	1			62

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					26
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

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

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	78 7	1 9	934	2	N	6					159
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	-0-					159
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	81 2	1 9	1042	2	N	2					161
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1019	2	N	3					164
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	2	N	-0-					164
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	78 3	1 9	979	2	N	3					167

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	78	1	1964	2	N	-0-					64
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	2	N	-0-					64
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	81	1	2115	2	N	-0-					64
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	78	1	2029	2	N	-0-					64
10	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	81	1	1944	2	N	-0-					64
*11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1831	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	N	6					130
07	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					130
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					134
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					135
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					137
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	854	2	8	9	N	7					144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					77
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					77
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					77
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					77
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					43
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					43
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					43
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					43
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1421	2	N	1					37
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1577	2	N	1					38
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1577	2	N	1					39
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	N	-0-					39
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1606	2	N	4					43
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1479	2	N	3					46

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	2	11	9	N	10					79
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					79
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					82
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					82
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					82
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	N	-0-					20
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					20
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					20
09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					20
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1661	2	N	-0-					20
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					54
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					54
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					26
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					26
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					26
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					27
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					27
08	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					27
09	750	N	116	-0-	-634	-0-	116	2			N	-0-					27
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					27
11	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					31
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					31
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					31
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					31
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					31
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	78	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	81	1	104	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	78	1	82	2	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	81	1	95	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	78	1	102	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	2	N	-0-					20
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	3					23
							3	9									
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	82	1	862	2	N	3					26
							3	9									
09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	84	1	993	2	N	3					29
							3	9									
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	88	1	989	2	N	13					42
							14	9									
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	N	12					54
							13	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	N	117	117	1			131
							129	9									
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					131
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	55	1	722	2	N	-0-					131
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					131
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					131
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	-0-					131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	2	N	-0-					100
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	111	1	1796	2	N	1					101
							1	9									
08	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					101
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1857	2	N	2					103
							2	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	109	1	1812	2	N	4					107
							4	9									
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	105	1	1685	2	N	4					111
							4	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					70
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					70
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					70
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					70
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					133
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	817	2	6	9	N	5					138
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4					142
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					150
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12					162
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	887	2	14	9	N	13	108	1			67

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					19
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					19
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					19
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					56
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					56
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					56
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					56
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					56
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					21
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					21
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					21
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					21
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					26
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					26
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					26
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					30
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					30
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					30
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					30
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	73 12	1 9	960	2	N	11	162	1			39
07	1147	N	952	-0-	-195	-0-	68 17	1 9	867	2	N	15					54
08	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	65 17	1 9	967	2	N	15					69
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1069	2	N	20					89
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	81 43	1 9	1024	2	N	39					128
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	70 22	1 9	860	2	N	20					148

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					33
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					33
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					33
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					157
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					160
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					160
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					160
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	493	2	1	9	N	1					161

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	310	1	1033	2	N	-0-	18	1			40
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	299	1	855	2	N	9					49
							10	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	851	2	N	10					59
							11	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	274	1	767	2	N	10					69
							11	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	801	2	N	11					80
							12	9									
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	300	1	868	2	N	13					93
							14	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	368	1	396	2	Y	-0-					177
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	413	1	429	2	Y	6					183
							7	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	396	1	433	2	Y	-0-					183
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	635	1	643	2	Y	-0-					183
*10	DLQ G-10		957	-0-	957	957	481	1	476	2	Y	-0-					183
11	DLQ G-10		1923	-0-	1923	2880	899	1	1022	2	Y	2					185
							2	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					19
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					19
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					19
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					19
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					19
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					19
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					19
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	44	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					69
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					69
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					69
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					69
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					69
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	265	1	884	2	N	-0-	2	1			70
							9	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	288	1	824	2	N	8					78
							9	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	293	1	860	2	N	9					87
							10	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	293	1	820	2	N	9					96
							10	9									
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	291	1	811	2	N	10					106
							11	9									
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	826	2	N	12					118
							13	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

06	420	N	413	-0-	-7	-0-	395	2	18	9	N	16					118
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	2	30	9	N	27					145
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	423	2	17	9	N	15					160
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30	9	N	27					187
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	440	2	35	9	N	32	166	1			53
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					72

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-			28
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-			28
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-			28
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	78	1	36	2	N	-0-			28
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-			28
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-			28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			146
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2748	2	9	9	N	8			154
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			154
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			154
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2			156
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	N	2			158

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1			138
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	804	2	1	9	N	1			139
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-			139
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	823	2	1	9	N	1			140
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4			144
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7			151

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-			28
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-			28
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			28
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			28
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			28
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

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

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	78	1	391	2	N	-0-			27
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	81	1	361	2	N	-0-			27
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	81	1	282	2	N	-0-			27
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	78	1	317	2	N	-0-			27
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	81	1	360	2	N	-0-			27
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	2	N	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-					75
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	257	2	N	2					77
							2	9									
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	7	1	248	2	N	-0-					77
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					77
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	N	-0-					77
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	7	1	193	2	N	-0-					77

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					20
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	78	1	1021	2	N	78					185
							86	9									
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	81	1	1048	2	N	80	183	1			82
							88	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	84					166
							92	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	78	1	1043	2	N	48					214
							53	9									
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	N	102	176	1			140
							112	9									
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	78	1	1051	2	N	77					217
							85	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					30
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					30
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					30
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					30
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					69
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					69
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					69
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					69
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					33
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					33
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					33
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					33
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					45
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					45
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					45
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	2			N	-0-					45
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					45
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	29	1	453	2	N	-0-					15
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	-0-					15
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					15
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					15
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					15
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	N	-0-					77
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-					77
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					77
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					77
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					77
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	14	1	230	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					169
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					174
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					174
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					174
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					174
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	29	1	455	2	N	1					68
							1	9									
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	30	1	483	2	N	1					69
							1	9									
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	25	1	332	2	N	2					71
							2	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	6					77
							7	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	18					95
							20	9									
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	15					110
							17	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

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

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					62
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					62
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					62
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					62
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			N	-0-					62
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					64
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					64
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					64
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					64
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	70	1	336	2	N	-0-			29
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	60	1	284	2	N	-0-			29
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	N	-0-			29
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-			29
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	N	-0-			29
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	471	2	N	-0-			29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			57
07	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	2			N	-0-			57
08	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	206	2			N	-0-			57
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			N	-0-			57
10	992	N	176	-0-	-816	-0-	176	2			N	-0-			57
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	183	2	2	9	N	2			59

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			76
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			76
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			76
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			76
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			76
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			27
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-			27
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			27
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			27
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			27
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			40
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-			40
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3	9	N	3			43
09	720	N	48	-0-	-672	-0-	48	2			N	-0-			43
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			43
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			43

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	N	4			97
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	N	14			111
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	N	7			118
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1032	2	4	9	N	4			122
10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1126	2	9	9	N	8			130
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1263	2	1	9	N	1			131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

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

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					10
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					10
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					32
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					32
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					32
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					32
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					19
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					19
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					19
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					19
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					19
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					34
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					34
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					34
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5					39
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					44
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	933	2	3	9	N	3					108
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	975	2	15	9	N	14					122
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	980	2	1	9	N	1					123
09	930	N	610	-0-	-320	-0-	606	2	4	9	N	4					127
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					127
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					130

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	244	1	262	2	N	-0-					64
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	210	1	218	2	N	-0-					64
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	175	1	192	2	N	-0-					64
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	299	1	302	2	N	-0-					64
*10	434	N	205	-0-	-229	-0-	103	1	102	2	N	-0-					64
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	N	-0-					64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					96
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					96
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					96
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-	83	1			13
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	598	-0-	-572	-0-	598	2			N	-0-					20
07	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					20
08	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					20
09	600	N	237	-0-	-363	-0-	237	2			N	-0-					20
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					20
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	611	2	13	9	N	12					72
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1					73
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	7					80
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	604	2	3	9	N	3					83
*10	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	2	2	9	N	2					85
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10					95

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					85
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					85
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					85
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					85
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					85
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					136
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					136
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	N	6					142
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					143
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3					146
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					152

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					27
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					26
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					26
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	837	2	2	9	N	2					60
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					60
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					72
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					72
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	9	-0-	-1131	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	868	N	265	-0-	-603	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					22
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					22
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	718	2	1	9	N	1					59
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					60
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	847	2	1	9	N	1					7
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					7
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					15
07	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					15
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					44
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	902	2	1	9	N	1					45
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					80
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					80
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					84
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					84
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					58
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					58
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					14
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					14
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					38
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					32
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					32
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			N	-0-					31
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					31
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					30
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					30
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
07	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					6
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					43
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1					44
08	1395	N	62	-0-	-1333	-0-	60	2	2	9	N	2					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

06	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					87
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					87
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					87
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					87
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

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

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					103
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					103
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					103
09	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					103
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					214
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					214
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					214
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					214
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					214
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

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

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					154
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					154
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	N	10					106
07	1116	N	749	-0-	-367	-0-	740	2	9	9	N	8					114
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1028	2	14	9	N	13					127
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	N	12					139
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8					147
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	632	2	33	9	N	30	165	1			12

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

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

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					92
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					92
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					92
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					92
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					26
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					26
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					26
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					26
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					26
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					9
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					9
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					9
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					9
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					9
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	9					-0-

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	1	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	10	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	8	1	1039	3	Y	37					37
							41	9									
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	8	1	1044	3	Y	-0-					37
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	37					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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

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

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	7	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	10	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					-0-
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	561	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	3					3
							3	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	3	Y	-0-					3
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					3
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	7	1	899	3	Y	-0-					3
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					3
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	3					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

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

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	9	1	967	3	N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974	3	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

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

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	711	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	741	1	2873	3	Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	734	1	2966	3	Y	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	711	1	2886	3	Y	-0-					-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	683	-0-	-457	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	7	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	7	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

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

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	8	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	6	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

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

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					29
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	8	1	829	3	Y	-0-					29
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					29
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	5					34
							6	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					34
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	34					-0-

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	4	1	504	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	4	1	394	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	1	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	4	1	610	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	768	3	Y	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	6	1	865	3	N	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	3	N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-			-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	888	3	N	-0-			-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	4	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	90	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					2
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-					2
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	Y	40					42
							44	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					42
10	T. A.		594	-0-	594	594	4	1	590	3	Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	594					Y	42					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					3
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					3
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	7	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	558	-0-	-310	-0-	5	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	3	Y	-0-					34
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	97	1	1240	3	Y	-0-					34
08	1147	N	475	-0-	-672	-0-	36	1	438	3	Y	1					35
							1	9									
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	99	1	1302	3	Y	-0-					35
10	1333	N	679	-0-	-654	-0-	79	1	599	3	Y	1					36
							1	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	36					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

06	390	N	179	-0-	-211	-0-	1 1 1 9	177	3	Y	1					48
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	1 1	117	3	Y	-0-	48	1			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	2 1 3 9	337	3	Y	3	3	1			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2 1	272	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	1 1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-

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

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2 1	273	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3 1	279	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	2 1	266	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2 1	261	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-

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

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195	3	Y	-0-					3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2 1	193	3	Y	-0-					3
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	197	3	Y	-0-					3
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196	3	Y	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2 1	209	3	Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	3					-0-

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

06	300	N	299	-0-	-1	-0-	2 1	297	3	Y	-0-					7
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3 1	302	3	Y	-0-					7
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	2 1	301	3	Y	-0-					7
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2 1	309	3	Y	-0-					7
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2 1	326	3	Y	-0-					7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	7					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2 1	407	3	N	-0-					9
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4 1	417	3	N	-0-					9
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2 1	411	3	N	-0-					9
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	2 1	398	3	N	-0-					9
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	2 1	411	3	N	-0-					9
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	9					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	5	1	527	3	N	-0-					-0-
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	3	1	367	3	N	-0-					-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	1	444	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	93	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	96	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	868	-0-	-32	-0-		6 1 4 9	858	3	Y	4	4	1			3
07	899	N	871	-0-	-28	-0-		8 1	863	3	Y	-0-					3
08	899	N	897	-0-	-2	-0-		6 1	891	3	Y	-0-					3
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-		7 1	885	3	Y	-0-					3
10	868	N	792	-0-	-76	-0-		6 1 6 9	780	3	Y	5					8
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	8					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-		15 1	2822	3	Y	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-		28 1	2901	3	Y	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-		20 1	2873	3	Y	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-		20 1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2220	-0-	-787	-0-		16 1	2204	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-		1 1	201	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-		2 1	193	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-		1 1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-		1 1	192	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-		2 1	211	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	234	-0-	-6	-0-		2 1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-		2 1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-		2 1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-		2 1	217	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-		2 1	232	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-		3 1	409	3	Y	-0-					7
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-		4 1	439	3	Y	-0-					7
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-		3 1	474	3	Y	-0-					7
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-		3 1	448	3	Y	-0-					7
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-		3 1	452	3	Y	-0-					7
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	7					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-		6 1	879	3	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-		9 1	954	3	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-		7 1	975	3	Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-		7 1	964	3	Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-		7 1	984	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	4	1	575	3	Y	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	Y	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	3	N	-0-			-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	6	1	797	3	N	-0-			-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	6	1	763	3	N	-0-			-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	5	1	759	3	N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-			-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	4	1	387	3	N	-0-			-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	3	1	376	3	N	-0-			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	N	-0-			-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-			-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	7	1	956	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	3	Y	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			34
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			34
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			34
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			34
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			34
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-			2
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-			2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	7	1	914	3	Y	-0-			2
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			2
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	6	1	885	3	Y	-0-			2
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	6	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	8	1	1149	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	8	1	1039	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	981	-0-	-166	-0-	7	1	974	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	8	1	1207	3	Y	2					51
							2	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	Y	-0-					51
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1327	3	Y	2					53
							2	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-					53
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-					53
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	53					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		90	-0-	90	183	90	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		93	-0-	93	276	93	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					13
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	3	Y	-0-					13
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					13
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					13
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-					13
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	13					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	3	Y	-0-					10
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	3	1	445	3	Y	2					12
							2	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					12
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	1					13
							1	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	13					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1150	3	Y	5					70
							6	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	3	Y	4					74
							4	9									
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	19	1	963	3	Y	-0-					74
09	1080	N	813	-0-	-267	-0-	15	1	798	3	Y	-0-					74
10	1147	N	861	-0-	-286	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					74
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	74					-0-

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	9	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	10	1	1329	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5908	3	77	9	Y	70	3	1			133
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5914	3	57	9	Y	52	107	1			78
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5904	3	59	9	Y	54	116	1			16
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5801	3	80	9	Y	73	8	1			81
10	6200	X	4441	-0-	-1759	-0-	4404	3	37	9	Y	34	72	1			43
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	43					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	Y	-0-					7
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	14	1	1499	3	Y	-0-					7
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					7
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	12	1	1694	3	Y	-0-					7
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	3	Y	-0-					7
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	7					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	3	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	545	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	565	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	563	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	545	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	563	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					1
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	9	1	1236	3	Y	-0-					1
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	9	1	1214	3	Y	-0-					1
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	1					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	337	1	964	3	Y	1					44
							1	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	340	1	1066	3	Y	-0-					44
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1197	3	Y	-0-					44
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	294	1	874	3	Y	-0-					44
10	1302	N	913	-0-	-389	-0-	189	1	724	3	Y	-0-					44
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	44					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	20	1	2887	3	Y	30	57	1			13
							33	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	28	1	2954	3	Y	17	2	1			28
							19	9									
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	21	1	2899	3	Y	20	45	1			3
							22	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	3	Y	31	3	1			31
							34	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	20	1	2814	3	Y	27					58
							30	9									
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	58					-0-

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					19
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					19
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					19
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	19					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					20
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	6	1	653	3	Y	-0-					20
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	5	1	662	3	Y	-0-					20
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	5	1	651	3	Y	2					22
							2	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	1					23
							1	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	23					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					15
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	3	Y	-0-					15
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					15
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					15
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	15					-0-

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	6	1	807	3	Y	4	4	1			68
							4	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	826	3	Y	6	69	1			5
							7	9									
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	5	1	691	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					5
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					5
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	5					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	3	1	284	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	8	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	6	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	17	1	2412	3	Y	-0-					28
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	22	1	2334	3	Y	-0-					28
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	16	1	2319	3	Y	-0-					28
09	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	17	1	2274	3	Y	14					42
							15	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2564	3	Y	3					45
							3	9									
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	45					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	5	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					40
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	-0-					40
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					40
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					40
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	8	1	1054	3	Y	-0-					40
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	40					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	6	1	787	3	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	859	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	6	1	852	3	N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					12
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					12
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					12
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					12
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	12					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	N	-0-					9
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	708	3	N	-0-					9
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	N	-0-					9
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	5	1	681	3	N	-0-					9
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	N	-0-					9
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	9					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	13	1	1891	3	Y	-0-	68	1			-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	19	1	2004	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	14	1	1955	3	Y	-0-					3
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	14	1	1907	3	Y	2					5
							2	9									
10	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	13	1	1812	3	Y	3					8
							3	9									
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	8					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	7	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	44	1	2020	3	Y	10					42
							11	9									
07	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	51	1	2100	3	Y	1	43	1			-0-
							1	9									
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2056	3	Y	21	3	1			18
							23	9									
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	55	1	1950	3	Y	8					26
							9	9									
10	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	48	1	1801	3	Y	2					28
							2	9									
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	28					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	3	Y	-0-					14
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	Y	-0-					14
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					14
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					14
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					14
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	1651	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	16	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	12	1	1682	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	12	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	12	1	1654	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	-0-					35
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	3	Y	-0-					35
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	11	1	1549	3	Y	-0-					35
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	-0-					35
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1678	3	Y	-0-					35
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	35					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	7	1	775	3	Y	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	Y	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	Y	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	6	1	781	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	3	N	-0-			7
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	1499	3	N	-0-			7
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	N	-0-			7
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	11	1	1427	3	N	-0-			7
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	10	1	1452	3	N	-0-			7
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	7			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

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

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	Y	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	95	1	1040	3	Y	-0-			2
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	104	1	1168	3	Y	-0-			2
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	3	Y	-0-			2
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	3	Y	-0-			2
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-			2
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2			-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	3	Y	-0-			1
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	14	1	1455	3	Y	-0-			1
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-			1
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-			1
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-			1
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	1			-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	21	1	2966	3	Y	14			40
							15	9							
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	27	1	2805	3	Y	8			48
							9	9							
08	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	17	1	2353	3	Y	-0-			48
09	3000	X	1354	-0-	-1646	-0-	10	1	1343	3	Y	1			49
							1	9							
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-			49
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	49			-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	3	1	443	3	Y	-0-			1
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	4	1	430	3	Y	-0-			1
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	3	1	419	3	Y	-0-			1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-			1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-			1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1			-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-			22
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			22
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			22
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			22
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			22
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	22			-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	4	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	11	1	1166	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	8	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	11	1	1561	3	Y	-0-					22
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	-0-					22
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	12	1	1620	3	Y	-0-					22
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	12	1	1575	3	Y	-0-					22
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					22
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	22					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	15	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2225	3	Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2316	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	15	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	15	1	2083	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	25	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	18	1	2416	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	1979	-0-	-594	-0-	14	1	1965	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	954	3	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	11	1	1100	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	721	-0-	-395	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	32	1	1116	3	Y	5					64
							6	9									
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	27	1	1163	3	Y	3					67
							3	9									
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	24	1	1165	3	Y	-0-					67
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	20	1	1108	3	Y	-0-					67
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					67
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	67					-0-

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1354	3									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1380	3									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1379	3									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1286	3									
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-			1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-			1
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1			-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	1	1	199	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-			14
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	2	1	177	3	Y	-0-			14
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			14
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			14
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			14
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	14			-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	-0-			-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	9	1	926	3	N	-0-			-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	903	3	N	-0-			-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	6	1	873	3	N	-0-			-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	N	-0-			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	4	1	595	3	N	-0-			-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	6	1	606	3	N	-0-			-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	N	-0-			-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	Y	2			14
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	674	3	2	9	Y	2			16
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	676	3	2	9	Y	2			18
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-			18
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2			20
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	20			-0-

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	92	1	282	3	Y	-0-			7
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	3	Y	-0-			7
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-			7
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-			7
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	96	1	347	3	Y	-0-			7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	7			-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	N	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	3	N	-0-			-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	6	1	827	3	N	-0-			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	N	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	3	Y	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	19	1	1023	3	Y	-0-			-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	19	1	1030	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	3	Y	-0-			-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	8	1	1049	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-			-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	3	1	301	3	N	-0-			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	N	-0-			-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					12
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					12
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					12
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

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

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	12	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	8	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1333	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					2
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	3	Y	-0-					2
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					2
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					2
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					2
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	2					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	8	38	1			25
							9	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	20	1	1			44
							22	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	Y	15					59
							17	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	Y	8					67
							9	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	Y	8					75
							9	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	75					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							608	3									
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
							597	3									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
							615	3									
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							603	3									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
							622	3									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	3	Y	-0-	25	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	26	1	1066	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	2					5
							2	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	2					7
							2	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	1671	3	Y	-0-					7
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	7					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	800	3	Y	7					61
							8	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	867	3	Y	9					70
							10	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	Y	6					76
							7	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	11					87
							12	9									
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	6	1	873	3	Y	9					96
							10	9									
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	96					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					2
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	8	1	822	3	Y	-0-					2
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					2
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	6	1	746	3	Y	-0-					2
10	806	N	459	-0-	-347	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					2
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	2					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	17	1	2426	3	Y	-0-					25
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	24	1	2496	3	Y	-0-	24	1			1
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	17	1	2450	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	17	1	2365	3	Y	-0-					1
10	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	18	1	2451	3	Y	-0-					1
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	1					-0-

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	11	1	1554	3	Y	-0-	69	1			9
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	3	Y	2					12
							2	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					12
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	13	1	1738	3	Y	5					17
							6	9									
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	17					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					8
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	398	3	Y	-0-					8
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					8
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					8
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					8
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	8					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	8	1	1090	3	Y	-0-	52	1			4
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	7	1	987	3	Y	2					10
							2	9									
09	1110	N	682	-0-	-428	-0-	5	1	673	3	Y	4					14
							4	9									
10	1147	N	982	-0-	-165	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					14
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	14					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	7	1	1036	3	Y	-0-					12
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-					12
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	3	Y	-0-					12
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	8	1	1036	3	Y	-0-					12
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	8	1	1055	3	Y	-0-					12
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	12					-0-

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	79	1	360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	66	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	95	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	7					7
							8	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	1					8
							1	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	8					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	15	1	1588	3	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	8	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	6	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	616 36	1 9	972	3	Y	33	69	1			31
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	661 47	1 9	995	3	Y	43	37	1			37
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658 47	1 9	1036	3	Y	43	2	1			78
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	637 25	1 9	976	3	Y	23	70	1			31
10	T. A.		1539	-0-	1539	1539	596 42	1 9	901	3	Y	38	4	1			65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1539					Y	65					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	9	1	1352	3	Y	3					33
							3	9									
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	14	1	1492	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	10	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	704	-0-	-815	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	36	1	724	3	Y	10					27
							11	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	15					42
							17	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	11					53
							12	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	Y	10					63
							11	9									
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	63					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					19
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	7	1	736	3	Y	-0-					19
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					19
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					19
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	Y	-0-					19
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	19					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	7	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	404	-0-	-496	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	382	-0-	-548	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	Y	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	158	1	1144	3	Y	-0-			7
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	167	1	1194	3	Y	-0-			7
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-			7
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	159	1	1187	3	Y	-0-			7
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	133	1	1098	3	Y	-0-			7
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	7			-0-

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	1	1	135	3	Y	-0-			3
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-			3
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-			3
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	Y	-0-			3
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	Y	-0-			3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3			-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	5	1	752	3	Y	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	Y	-0-			-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	6	1	760	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	132	-0-	-178	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	4	1	629	3	Y	-0-			25
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	-0-			25
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-			25
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-			25
10	682	N	251	-0-	-431	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			25
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	25			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1168	-0-	-1262	-0-	379	1	783	3	Y	5					182
							6	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	614	1	1959	3	Y	7					189
							8	9									
08	3100	N	3427	-0-	327	327	697	1	2660	3	Y	64	173	1			80
							70	9									
09	2988	N	2661	-0-	-327	-0-	108	1	2495	3	Y	53					133
							58	9									
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	112	1	2576	3	Y	66					199
							73	9									
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	199					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	11	1	1622	3	Y	-0-					29
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	16	1	1672	3	Y	-0-					29
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	12	1	1683	3	Y	-0-					29
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	3	Y	-0-					29
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-					29
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	29					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					15
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					15
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					15
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					15
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					15
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	15					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	3	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	8	1	1129	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	17	1	2465	3	Y	-0-	69	1			22
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	24	1	2477	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18	1	2592	3	Y	-0-					22
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	19	1	2592	3	Y	1					23
							1	9									
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	18	1	2562	3	Y	2					25
							2	9									
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	25					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	22	1	3093	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	27	1	2840	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	18	1	2515	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	21	1	2903	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	13	1	1835	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	16	1	1710	3	Y	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	12	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	12	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	89	1	4161	3	Y	6	69	1			37
							7	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	98	1	4325	3	Y	18	2	1			53
							20	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4501	3	Y	12					65
							13	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	90	1	3797	3	Y	16					81
							18	9									
10	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	74	1	3604	3	Y	11					92
							12	9									
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	92					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	16	1	1021	3	Y	-0-	70	1			13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	3	Y	-0-					13
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	Y	-0-					13
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					13
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	13					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	93	1	446	3	Y	-0-					5
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	468	3	Y	-0-					5
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	96	1	440	3	Y	-0-					5
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	93	1	437	3	Y	-0-					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	96	1	467	3	Y	-0-					5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	14	1	1998	3	Y	-0-			28
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	3	Y	-0-			28
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-			28
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1938	3	Y	-0-			28
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	15	1	2047	3	Y	-0-			28
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	28			-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	10	1	1503	3	Y	-0-			8
07	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	15	1	1517	3	Y	-0-			8
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-			8
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	3	Y	-0-			8
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1680	3	Y	-0-			8
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	8			-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	2	1	195	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	1	1	87	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	66	-0-	-204	-0-	1	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			3
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	3	1	295	3	Y	-0-			3
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-			3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-			3
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-			3
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	276	1	855	3	Y	2			39
							2	9							
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	288	1	885	3	Y	-0-			39
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	311	1	893	3	Y	-0-			39
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	302	1	845	3	Y	-0-			39
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	276	1	868	3	Y	-0-			39
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	39			-0-

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	3	1	365	3	Y	11			11
							12	9							
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	7	1	683	3	Y	-0-			11
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-			11
09	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-			11
10	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			Y	-0-			11
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	11			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					39
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					39
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					39
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	39					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					13
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	869	3	Y	2					15
							2	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	2					17
							2	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	7					24
							8	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	3	Y	1					25
							1	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	25					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4306	-0-	-764	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					22
07	5239	X	4496	-0-	-743	-0-	43	1	4453	3	Y	-0-					22
08	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	31	1	4426	3	Y	-0-					22
09	4800	X	4303	-0-	-497	-0-	31	1	4272	3	Y	-0-					22
10	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	32	1	4457	3	Y	-0-					22
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	22					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	339	1	1354	3	Y	-0-	70	1			27
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	354	1	1342	3	Y	20	2	1			45
							22	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	3	Y	14					59
							15	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	354	1	1402	3	Y	11					70
							12	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	352	1	1566	3	Y	15					85
							17	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	85					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	24	1	414	3	N	-0-					42
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					42
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					42
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	27	1	382	3	N	-0-					42
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					36
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					36
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					36
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					36
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					36
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

06	1080	N	466	-0-	-614	-0-	297	1	169	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	307	1	696	2	N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	307	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	297	1	504	2	N	-0-					-0-
10	992	N	325	-0-	-667	-0-	307	1	18	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	940	-0-	-320	-0-	297	1	643	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					78
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					78
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					78
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					78
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					78
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					78
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					36
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	36	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	3	N	-0-					19
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	15	1	194	3	N	-0-					19
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	3	N	-0-					19
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					19
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					19
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

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

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					6
07	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	2			N	-0-					6
08	992	N	491	-0-	-501	-0-	491	2			N	-0-					6
09	1200	N	501	-0-	-699	-0-	501	2			N	-0-					6
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					6
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					181
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					181
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					181
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					181
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					181
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

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

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					40
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			N	-0-					40
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					42
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					42
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			N	-0-					104
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					104
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					104
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					104
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					104
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	2176	3			N	-0-					90
07	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2443	3			N	-0-	77	7			13
08	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	1961	3			N	-0-	77	7			13
09	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	2318	3	15	9	N	14					27
10	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2103	3	11	9	N	10					37
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	3	22	9	N	20					57

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6617	-0-	-1183	-0-	167	1	6450	3	N	-0-					27
07	8215	X	6943	-0-	-1272	-0-	178	1	6765	3	N	-0-					27
08	8215	X	423	-0-	-7792	-0-	419	3	4	9	N	4					31
09	7950	X	6031	-0-	-1919	-0-	6017	3	14	9	N	13					44
10	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	7458	3	10	9	N	9					53
*11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6982	3	19	9	N	17					70

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	571	3	6	9	N	5					53
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					53
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					53
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					53
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					59
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					59

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	608	3	7	9	N	6					50
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	3	13	9	N	12					62
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	3	10	9	N	9					71
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	3	18	9	N	16					87
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	3	19	9	N	17					104
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	855	3	29	9	N	26					130

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					141
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					141
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					141
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					141
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					31
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					31
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					31
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					31
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					96
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					96
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					96
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					96
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					96
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					28
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					28
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					28
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	668	3			N	-0-					28
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	3			N	-0-					28
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	3			N	-0-					28

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

06	660	N	300	-0-	-360	-0-	300	3			N	-0-					22
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					22
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					22
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

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

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					10
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					10
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					10
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					167
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					167
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					167
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					167
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

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

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	862	3	94	9	N	85	176	1			130
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	890	3	72	9	N	65					195
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	895	3	86	9	N	78	176	1			97
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	856	3	135	9	N	123					220
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	873	3	149	9	N	135	173	1			182
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	806	3	105	9	N	95	169	1			108

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					59
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					59
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1112	3	9	9	N	8					67
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					67
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					67
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	972	3	7	9	N	6					73

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					19
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					19
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					19
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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

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

06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	422	3	22	9	Y	20					20
*11	982	N	538	-0-	-444	-0-	526	3	12	9	Y	11					31

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					31
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					31
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					31
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					31
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					150
07	961	N	142	-0-	-819	-0-	142	3			N	-0-					150
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					150
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					150
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					150
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

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

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					77
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					77
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					77
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					77
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					77
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					151
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					151
08	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					151
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-					151
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					151
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					44
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					44
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					44
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					44
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					44
11	810	N	571	-0-	-239	-0-	542	3	29	9	N	26					70

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					51
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	N	1					52
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	694	3	3	9	N	3					55
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					55
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6					61
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					76

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

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

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

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

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					26
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					26
08	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	3			N	-0-					26
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					26
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					156
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					156
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9					165
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3					168
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					168
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					168

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					14
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					14
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

06	870	N	852	-0-	-18	-0-	837	3	15	9	N	14					64
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					64
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	N	10					74
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	781	3	11	9	N	10					84
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					84
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					84

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					141
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					141
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					141
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					141
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					141
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					40
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					40
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					40
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					40
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					101
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					101
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					101
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					101
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					101
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					51
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					51
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					51
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					51
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					51

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					7
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					7
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					7
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					7
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17					74
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	375	3	18	9	N	16					90
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	3	20	9	N	18					108
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	318	3	23	9	N	21					129
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	317	3	26	9	N	24					153
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	211	3	25	9	N	23					176

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					5
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					5
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					5
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					43
07	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					43
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					43
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					43
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					43
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					43

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	510	N	35	-0-	-475	-0-	35	3			N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					90
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					90
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					90
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					90
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					90
11	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					29
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					29
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					29
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					29
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	618	3	31	9	N	28					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					107
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					107
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					107
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					107
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					107
11	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					197
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					197
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					197
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					197
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					197
11	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					43
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					43
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	N	10					53
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					53
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					53
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1143	3	15	9	N	14					67

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					35
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					35
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					35
09	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-					35
10	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-					35
11	450	N	90	-0-	-360	-0-	90	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					29
07	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1404	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					29
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					29
10	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1021	3			N	-0-					29
11	1350	N	797	-0-	-553	-0-	797	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					10
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					10
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					10
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	3	11	9	N	10					20
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	3	12	9	N	11					31
11	960	N	691	-0-	-269	-0-	680	3	11	9	N	10					41

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	3			N	-0-					173
07	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	3			N	-0-					173
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					173
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2173	3	7	9	N	6					179
10	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1743	3	8	9	N	7					186
11	2220	N	1592	-0-	-628	-0-	1592	3			N	-0-					186

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

06	390	N	194	-0-	-196	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					104
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	3	Y	-0-					104
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					104
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2					106
							2	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					106
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	139	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	79	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	107	1	665	3	Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	116	1	602	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	Y	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	Y	-0-					20
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					20
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					20
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					20
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	149	1	675	3	Y	1					78
							1	9									
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					78
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					78
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					78
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	729	3	Y	-0-					78
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	111	1	627	3	Y	7					85
							8	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

06	270	N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	45	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	84	1	380	3	Y	8					90
							9	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	368	3	Y	9					99
							10	9									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	58	1	366	3	Y	5					104
							6	9									
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	58	1	331	3	Y	4					108
							4	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	7					115
							8	9									
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	3					118
							3	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	835	1	2143	3	Y	11					100
							12	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	763	1	2097	3	Y	9					109
							10	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	674	1	2125	3	Y	7					116
							8	9									
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	634	1	2047	3	Y	7					123
							8	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	568	1	2150	3	Y	6	80	1			49
							7	9									
*11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	672	1	2021	3	Y	7					56
							8	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					22
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					22
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					22
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					22
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					22
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	73	1	373	3	Y	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	63	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	60	1	340	3	Y	-0-			-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-			-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

06	360	N	283	-0-	-77	-0-	51	1	232	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	48	1	243	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	39	1	241	3	Y	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-			-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-			-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	384	1	1744	3	Y	1			85
							1	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	368	1	1871	3	Y	-0-			85
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	3	Y	2			87
							2	9							
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	303	1	1744	3	Y	1			88
							1	9							
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	259	1	1786	3	Y	-0-			88
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	289	1	1642	3	Y	-0-			88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	66	1	298	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	59	1	298	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	52	1	324	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	50	1	290	3	Y	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-			-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	3	Y	-0-			-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-			5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	3	Y	-0-			5
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	653	3	Y	-0-			5
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	3	Y	-0-			5
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	-0-			5
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	Y	-0-			5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	750	3	Y	-0-			-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	142	1	723	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	119	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	119	1	687	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	106	1	729	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	117	1	666	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	275	1	1250	3	Y	-0-			-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	260	1	1319	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	209	1	1308	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	216	1	1244	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	188	1	1298	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	203	1	1154	3	Y	-0-			-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	257	1	1164	3	Y	-0-			-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	245	1	1246	3	Y	-0-			-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	1137	3	Y	-0-			-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	168	1	1159	3	Y	-0-			-0-
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	209	1	1188	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	265	3	Y	1					37
							1	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					37
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					37
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	35	1	200	3	Y	1					38
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	Y	1					39
							1	9									
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	Y	2					41
							2	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	420	1	1527	3	Y	15	15	1			19
							17	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	403	1	2106	3	Y	-0-					19
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	345	1	2107	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
09	1950	N	852	-0-	-1098	-0-	170	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	263	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	314	1	1620	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	181	1	1136	3	Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	186	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	170	1	1172	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	191	1	1086	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	119	1	542	3	Y	-0-					18
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	111	1	566	3	Y	-0-					18
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	82	1	512	3	Y	-0-					18
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					18
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					18
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	134	1	607	3	Y	4	1	8			64
							4	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	Y	1					65
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	3	Y	-0-					65
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					65
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	93	1	468	3	Y	7					72
							8	9									
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	131	1	592	3	Y	-0-					9
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	125	1	635	3	Y	-0-					9
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	108	1	679	3	Y	-0-					9
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	89	1	514	3	Y	-0-					9
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					9
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	118	1	671	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	312	1	1414	3	Y	3					66
							3	9									
07	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	290	1	1475	3	Y	6					72
							7	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	244	1	1530	3	Y	6					78
							7	9									
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	242	1	1391	3	Y	-0-					78
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	2					80
							2	9									
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					80

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	169	1	769	3	Y	4					61
							4	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	152	1	771	3	Y	8					69
							9	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	141	1	887	3	Y	7					76
							8	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	4					80
							4	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	123	1	851	3	Y	6					86
							7	9									
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	136	1	770	3	Y	-0-					86

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	156	1	706	3	N	11					64
							12	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	142	1	721	3	N	8					72
							9	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	N	1					73
							1	9									
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	97	1	561	3	N	4					77
							4	9									
10	868	N	610	-0-	-258	-0-	76	1	528	3	N	5					82
							6	9									
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	86	1	487	3	N	6					88
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					200
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					200
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					200
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					200
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

06	690	N	674	-0-	-16	-0-	663	2	11	9	N	10					97
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					107
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					120
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					133
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	616	2	9	9	N	8					141
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	12					153

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

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

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					159
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					159
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					159
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					159
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					159
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					159

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	312	3	2	9	N	2	164	1			20
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					20
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					20
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					20
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					20
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					28
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					28
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					28
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	577	3	70	9	N	64	91	1			1
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	554	3	6	9	N	5					6
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					6
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					6

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					46
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					46
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					47
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					47
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					47
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	2	4	9	N	4					30
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					31
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	N	4					35
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					38
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6	9	N	5					43
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					5
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2					22
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					23
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					27
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					30
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	1					16
							1	9									
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	8	2	N	1					17
							1	9									
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	65	2	N	1					18
							1	9									
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	N	1					19
							1	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	1					20
							1	9									
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	1					21
							1	9									

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	400	1	718	2	N	-0-					55
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	64	1	25	2	N	-0-					55
08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	2			N	-0-					55
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					55
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					55

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	363	1	655	2	N	-0-					16
07	899	N	13	-0-	-886	-0-	10	1	3	2	N	-0-					16
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16
09	1020	N	353	-0-	-667	-0-	38	1	315	2	N	-0-					16
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	323	1	584	2	N	-0-					-0-
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
08	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	870	N	342	-0-	-528	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	257	1	465	2	N	-0-					-0-
07	434	N	201	-0-	-233	-0-	145	1	56	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1910	-0-	-694	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					60
07	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1085	2			N	-0-					60
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					60
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					60
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					60

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					11
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					11
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					11
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					11
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	N	5					26
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					27
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					27
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-					27
11	1080	N	572	-0-	-508	-0-	568	2	4	9	N	4					31

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					83
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					84
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					84
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					84
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					84
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	351	1	638	2	N	22					140
							24	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	362	1	703	2	N	15					155
							17	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	362	1	365	2	N	-0-					155
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	351	1	493	2	N	7					162
							8	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	362	1	313	2	N	9					171
							10	9									
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	351	1	363	2	N	7	168	1			10
							8	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					29
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					13
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					13
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					170
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					170
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					170
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					170
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					170
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					133
07	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					133
08	527	N	65	-0-	-462	-0-	65	2			N	-0-					133
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	67	2			N	-0-					133
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					133
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			79
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					79
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					79
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					79
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					79
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					79

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					16
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					16
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					16
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	22	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	3	Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	3	Y	50					50
							55	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	50					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					72
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					72
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					72
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					72
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					72
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	2	Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 6/26/2018																

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		326	-0-	326	497	326	2			Y	-0-					4
08	816	R	319	-0-	-497	-0-	319	2			Y	-0-					4
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
*11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

06	960	#	949	-0-	-11	-0-	78	1	846	2	N	23					134
							25	9									
07	992	#	895	-0-	-97	-0-	81	1	786	2	N	25					159
							28	9									
08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	29					188
							32	9									
09	960	#	921	-0-	-39	-0-	78	1	814	2	N	26					214
							29	9									
*10	992	#	944	-0-	-48	-0-	81	1	829	2	N	31	173	1			72
							34	9									
11	1020	#	887	-0-	-133	-0-	78	1	774	2	N	32					104
							35	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

06	210	#	186	-0-	-24	-0-	54	1	132	2	N	-0-					44
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	2	N	-0-					44
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					44
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	54	1	125	2	N	-0-					44
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	56	1	132	2	N	-0-					44
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	54	1	123	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	R	985	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	948	3	Y	5					22
07	984	R	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	3	Y	-0-					22
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1019	3	Y	11					33
09	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	959	3	Y	5					38
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	985	3	Y	2					40
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	40					-0-

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	893	3	Y	4	2	1			3
07	930	#	917	-0-	-13	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					3
08	972	R	972	-0-	-0-	-0-	47 14	1 9	911	3	Y	13					16
09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	942	3	Y	3					19
10	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	973	3	Y	3					22
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	22					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	945	3	Y	2					8
07	868	#	611	-0-	-257	-0-	20	1	591	3	Y	-0-					8
08	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1118	3	Y	7					15
09	942	R	942	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	902	3	Y	2					17
10	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1063	3	Y	3					20
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	20					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	702	-0-	-48	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	734	-0-	-41	-0-	7	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	710	-0-	-10	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	723	-0-	-21	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	#	1572	-0-	-108	-0-	11	1	1548	3	Y	12					35
							13	9									
07	1736	#	1635	-0-	-101	-0-	16	1	1617	3	Y	2	34	1			3
							2	9									
08	1674	#	1655	-0-	-19	-0-	12	1	1631	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
09	1590	#	1557	-0-	-33	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					12
10	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	12	1	1681	3	Y	-0-					12
11	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	12					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					6
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					6
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					6
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					6
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	6					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	-0-					-0-
09	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	#	941	-0-	-19	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	952	-0-	-40	-0-	9	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	957	-0-	-35	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	990	R	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	655	-0-	-5	-0-	5	1	644	3	Y	5					5
							6	9									
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	7	1	712	3	Y	2					7
							2	9									
08	713	#	698	-0-	-15	-0-	5	1	690	3	Y	3					10
							3	9									
09	690	#	653	-0-	-37	-0-	5	1	639	3	Y	8					18
							9	9									
10	713	#	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					18
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	18					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					12
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	3	Y	-0-					12
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	5	1	637	3	Y	1					13
							1	9									
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	5	1	615	3	Y	7					20
							8	9									
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	5	1	634	3	Y	1					21
							1	9									
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	21					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

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

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	1					1
							1	9									
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					1
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					1
*10	382	R	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					1
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	44					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

06	690	#	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					195
07	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					195
08	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					195
09	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					195
10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					195
11	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-	173	1			22

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ	G-10	874	-0-	874	874	157	1	713	3	Y	4					44
							4	9									
07	DLQ	G-10	863	-0-	863	1737	141	1	718	3	Y	4					48
							4	9									
08	DLQ	G-10	796	-0-	796	2533	109	1	685	3	Y	2					50
							2	9									
09	3301	R	768	-0-	-2533	-0-	113	1	649	3	Y	5					55
							6	9									
10	778	R	778	-0-	-0-	-0-	98	1	676	3	Y	4					59
							4	9									
*11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	122	1	694	3	Y	-0-					59

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	44	1	202	3	Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	258	-0-	258	504	42	1	216	3	Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	238	-0-	238	742	33	1	205	3	Y	-0-					13
09	976	R	234	-0-	-742	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					13
*11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	21	1	96	3	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	221	17	1	87	3	Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	93	-0-	93	314	13	1	80	3	Y	-0-					18
09	409	R	95	-0-	-314	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					18
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					18
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

06	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	13	1	1814	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	13	1	1762	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					41
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					41
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					41
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					41
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					19
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					23
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					23
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					23
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					23
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					5
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	3	Y	-0-					5
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					5
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					5
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					5
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	5					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	95	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	96	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1142	77	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1648	75	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	2169	N	521	-0-	-1648	-0-	66	1	455	3	Y	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	163	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		876	-0-	876	876	144	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		643	-0-	643	1519	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	1962	66	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	2949	N	987	-0-	-1962	-0-	125	1	862	3	Y	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	174	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2037	135	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		903	-0-	903	2940	134	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	928	-0-	-2072	868	117	1	811	3	Y	-0-					-0-
*11	1714	N	846	-0-	-868	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	218	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	48	1	243	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		267	-0-	267	558	37	1	230	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		234	-0-	234	792	35	1	199	3	Y	-0-					1
10	1039	N	247	-0-	-792	-0-	31	1	216	3	Y	-0-					1
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

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

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	10	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	8	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	3	Y	2					55
							2	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	3	Y	5					60
							6	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-					60
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	101	1	1498	3	Y	2					62
							2	9									
10	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	104	1	1546	3	Y	7					69
							8	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	69					-0-

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-	156	1			9
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					9
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					9
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					9
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					9
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					71
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					71
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					71
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					71
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					71
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					148
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					148
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					148
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					148
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					17
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					17
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	5	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	17	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-		-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-		-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-		-0-	3	1	362	3	N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12		-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15		-0-	3	1	354	3	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16		-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1183	-0-	-17		-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13		-0-	9	1	1218	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1231	-0-	-9		-0-	7	1	1224	3	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-		-0-	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13		-0-	7	1	1220	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3		-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2116	-0-	-14		-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51		-0-	16	1	2165	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2157	-0-	-44		-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-		-0-	12	1	2125	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2167	-0-	-3		-0-	12	1	2155	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-		-0-	11	1	2089	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	310	-0-	-20		-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21		-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-		-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-		-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-		-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-		-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-		-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1234	-0-	-409		-0-	7	1	1227	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1146	-0-	-204		-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1148	-0-	-154		-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99		-0-	6	1	1095	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-			-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

06	780	N	777	-0-	-3	-0-	4	1	773	3	Y	-0-			2
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			2
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			2
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-			2
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-			2
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	3	Y	-0-			2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	10	1	1430	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-			-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-			-0-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	66	1	1110	3	N	-0-					24
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					24
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					24
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	63	1	881	3	N	-0-					24
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					24
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	174	-0-	-1296	-0-	90	1	84	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	146	-0-	-1280	-0-	90	1	56	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	270	#	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	270	#	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					-0-
10	553	R	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	199	2	22	9	N	20	4	8			170
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					178
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	N	6	157	1	4	8	23
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	174	2	2	9	N	2					25
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9	6	8			28
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					28

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					30
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					32
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					34
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					36
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					38
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					40

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					110
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					110
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					110
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	173	1			5
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					5
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	2	2	9	N	2					7
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					11
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					11

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

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

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

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

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	2	1	281	3	Y	14					59
							15	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1	400	3	Y	25	69	1			15
							28	9									
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	3	1	351	3	Y	4	4	1			15
							4	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	5					20
							6	9									
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					20
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	20					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	Y	6					23
							7	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	611	3	Y	31					54
							34	9									
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	3	1	371	3	Y	1					55
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	12					67
							13	9									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	4	1	615	3	Y	10					77
							11	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	77					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

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

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					24
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					24
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					24
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					24
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					24
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

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

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	198	-0-	-102	-0-	196	3	2	9	N	2					115
07	217	#	166	-0-	-51	-0-	165	3	1	9	N	1	91	1			25
08	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					25
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					25
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	197	3	4	9	N	4					29
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	3					32

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		113	-0-	113	834	113	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		96	-0-	96	930	96	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	930					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					139
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	90	1			49
08	713	N	294	-0-	-419	-0-	279	3	15	9	N	14					63
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	458	3	13	9	N	12					75
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	157	3	2	9	N	2					77
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	133	3	2	9	N	2					79

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					30
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	123	-0-	123	1815	123	2			N	-0-					207
07	14B	DENY	108	-0-	108	1923	108	2			N	-0-					207
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	3	13	9	N	12					70
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	N	4					74
08	496	N	253	-0-	-243	-0-	247	3	6	9	N	5					79
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	407	3	4	9	N	4					83
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	366	3	4	9	N	4					87
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					90

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					78
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					78
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					78
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					172
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					172
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

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

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

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

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

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

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

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

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*11	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					2
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					2
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					34
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					34
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					34
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					7
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					7
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					7
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					7
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					7
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-	7	1			-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					20
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					20
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					65
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					65
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					65
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					65
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					65
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	58	1			7

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

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

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	105	-0-	-45	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3142	2	26	9	N	24					84
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3399	2	14	9	N	13					97
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3594	2	17	9	N	15					112
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3301	2	10	9	N	9					121
10	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3133	2	9	9	N	8					129
11	3480	X	2502	-0-	-978	-0-	2494	2	8	9	N	7					136

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					75
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					75
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					75
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					75
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	N	13					34
							14	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	3					37
							3	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					37
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	264	2	N	4					41
							4	9									
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	17	1	246	2	N	1					42
							1	9									
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	160	2	N	14					56
							15	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

06	420	N	78	-0-	-342	-0-	15	1	63	2	N	-0-					80
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-					80
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	18	1	90	2	N	-0-					80
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					80
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-					80
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	N	37					117
							41	9									

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1848	2	N	3					24
							3	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	105	1	1374	2	N	3					27
							3	9									
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	119	1	1554	2	N	2					29
							2	9									
09	1770	N	1288	-0-	-482	-0-	92	1	1195	2	N	1					30
							1	9									
10	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					30
*11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	150	1	1650	2	N	23					53
							25	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	2	N	-0-					65
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					65
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					65
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					65
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	13	1	78	2	N	-0-					65
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-					16
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					16
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					16
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					16
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					16
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					5
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					5
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	20	1	75	2	N	6					29
							7	9									
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	15	1	57	2	N	9					38
							10	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	15	1	60	2	N	10					48
							11	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	8					56
							9	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	1					57
							1	9									
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-					57

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

06	480	N	301	-0-	-179	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	32	1	189	2	N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					9
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					9
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-					9
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	2	N	-0-					9
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	28	1	321	2	N	-0-					9
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	23	1	263	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					6
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					78
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					78
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	2	N	-0-					78
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	24	1	211	2	N	-0-					78
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	-0-					78
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	30	1	223	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

06	450	N	309	-0-	-141	-0-	20	1	289	2	N	-0-					66
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-					66
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	2	N	-0-					66
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					66
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					66
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					75
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					75
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					75
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	40	1	218	2	N	-0-					48
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	2	N	-0-					48
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					48
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-					48
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	44	1	348	2	N	-0-					48
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-					48

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					53
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	2					55
							2	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	14	1	46	2	N	-0-					55
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	25	1	413	2	N	-0-					97
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	20	1	402	2	N	-0-					97
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	N	-0-					97
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					97
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					97
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	N	-0-					32
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-					32
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-					32
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					32
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	1					33
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-					33

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	115	1	1286	2	N	-0-					100
07	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	110	1	1103	2	N	-0-					100
08	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	99	1	990	2	N	-0-					100
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	2	N	14					114
							15	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	126	1	1265	2	N	-0-					114
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	90	1	935	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-					15
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	50	1	527	2	N	-0-					15
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-					15
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					15
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	N	-0-					15
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	50	1	558	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					50
07	248	N	53	-0-	-195	-0-	5	1	48	2	N	-0-					50
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	5	1	46	2	N	-0-					50
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-					50
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					50
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					51
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-					51
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-					51
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	12	1	158	2	N	-0-					51
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	10	1	135	2	N	-0-					51
11	540	N	201	-0-	-339	-0-	15	1	186	2	N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-					24
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					24
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	115	1	1138	2	N	-0-					24
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	116	1	1151	2	N	-0-					24
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	N	-0-					24
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	-0-					17
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	30	1	229	2	N	-0-					17
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	2	N	-0-					17
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	23	1	178	2	N	-0-					17
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-					17
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	14	1	60	2	N	-0-					22
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	14	1	55	2	N	-0-					22
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	2	N	-0-					22
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					22
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					22
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	N	-0-					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	-0-					63
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	2	N	-0-					63
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	2	N	-0-					63
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	52	1	460	2	N	-0-					63
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	30	1	297	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-					58
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-					58
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-					58
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	N	-0-					28
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	65	1	574	2	N	-0-					28
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-					28
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	54	1	464	2	N	-0-					28
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	N	-0-					28
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	50	1	469	2	N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					27
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					27
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5					154
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	139	2	11	9	N	10					164
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					180
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					200
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					207
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	132	2	10	9	N	9	163	1			53

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					53
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	57	1	383	2	N	-0-			20
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	2	N	-0-			20
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	59	1	389	2	N	-0-			20
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	57	1	369	2	N	-0-			20
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-			20
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	364	2	N	-0-			20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	6	1	789	3	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	853	3	Y	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	807	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	6	1	820	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	4	1	381	3	Y	-0-			1
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	3	Y	-0-			1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-			1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-			1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-			6
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	13	1	1364	3	Y	-0-			6
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-			6
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1372	3	Y	-0-			6
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-			6
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	6			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-			16
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-			16
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-			16
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-			16
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-			16
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	16			-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

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

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					3
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					3
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					3
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2			N	-0-					31
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					31
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					31
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					31
*11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1263	-0-	-207 B	-0-	1263	3			N	-0-					31
07	1333	N	1231	-0-	-102 B	-0-	1231	3			N	-0-					31
08	1302	N	1032	-0-	-270 B	-0-	1021	3	11	9	N	10					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1235	-0-	-25 B	-0-	1233	3	2	9	N	2					43
10	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1311	3	4	9	N	4					47
*11	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1443	3	4	9	N	4					51

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					48
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					48
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					48
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					48
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					48
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					62
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					62
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					62
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					62
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					62
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					25
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					25
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					25
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		65	-0-	65	214	65	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		24	-0-	24	238	24	2			Y	-0-					15
*11	253	N	15	-0-	-238	-0-	15	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		51	-0-	51	150	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	216	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		24	-0-	24	240	24	2			Y	-0-					15
*11	256	N	16	-0-	-240	-0-	16	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		51	-0-	51	149	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	215	66	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		23	-0-	23	238	23	2			Y	-0-					15
*11	254	N	16	-0-	-238	-0-	16	2			Y	-0-					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					15
*11	39	N	16	-0-	-23	-0-	16	2			Y	-0-					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					50
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					50
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					50
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					50
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					50
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					125
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					125
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					115
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					115
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					115
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					115
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					115
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					9
08	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					9
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					9
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					30
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					30
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					86
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					86
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					86
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					86
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					43
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					43
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					43
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					43
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					43
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					43

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					100
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					100
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	227	3	110	9	N	100					200
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					200
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					200

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1087	3	32	9	N	29					105
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					105
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					105
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	948	3	117	9	N	106					211
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1069	3	2	9	N	2					213
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					213

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

06	930	#	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	961	#	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	736	-0-	-380	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

06	420	#	278	-0-	-142	-0-	238	2	40	9	N	36					84
07	434	#	226	-0-	-208	-0-	205	2	21	9	N	19					103
08	248	#	216	-0-	-32	-0-	177	2	39	9	N	35					138
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18					156
*10	487	R	487	-0-	-0-	-0-	467	2	20	9	N	18					174
*11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	475	2	40	9	N	36	175	1			35

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

06	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1063	3	19	9	N	17					113
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1109	3	33	9	N	30					143
08	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18					161
09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					174
10	527	#	428	-0-	-99	-0-	425	3	3	9	N	3					177
11	510	#	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					177

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					21
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					21
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					21
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					21
10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					21
*11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					98
07	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					98
08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98
09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					98
10	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					98
11	720	#	342	-0-	-378	-0-	342	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14					67
07	527	#	511	-0-	-16	-0-	499	3	12	9	N	11					78
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	483	3	9	9	N	8					86
09	510	#	479	-0-	-31	-0-	472	3	7	9	N	6					92
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	480	3	1	9	N	1					93
11	510	#	469	-0-	-41	-0-	456	3	13	9	N	12					105

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

06	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					138
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					138
08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138
09	600	#	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					138
10	713	#	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					138
11	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					138

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

06	540	#	532	-0-	-8	-0-	529	2	3	9	N	3					53
07	558	#	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					54
08	589	#	504	-0-	-85	-0-	501	2	3	9	N	3					57
09	988	R	988	-0-	-0-	-0-	979	2	9	9	N	8					65
*10	986	R	986	-0-	-0-	-0-	976	2	10	9	N	9					74
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					74

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					73
07	527	#	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					73
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	501	2	3	9	N	3					76
09	909	R	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8					84
*10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	N	10					94
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					94

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	517	-0-	517	517		517	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517						N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					151
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	220	2	4	9	N	4					155
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	107	2	6	9	N	5					160
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	106	2	6	9	N	5					165
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	89	2	8	9	N	7					172
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6	9	N	5					177

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					11
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					11
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					11
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					122
07	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-					122
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					122
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					122
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					122
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					33
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					33
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					33
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					34
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					34
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					34
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					34
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					34
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

06	3675	R	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					55
07	4030	#	3675	-0-	-355	-0-	3675	2			N	-0-					55
08	4030	#	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					55
09	3900	#	2648	-0-	-1252	-0-	2648	2			N	-0-					55
10	3813	#	2964	-0-	-849	-0-	2964	2			N	-0-					55
11	3690	#	1907	-0-	-1783	-0-	1907	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					84
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					84
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					44
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					44
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					44
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

06	510	N	152	-0-	-358	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					97
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					97
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					97
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					97
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	123	3	69	9	N	63					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					30
08	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					30
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	976	2	9	9	N	8					59
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					59
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1026	2	8	9	N	7					66
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	970	2	7	9	N	6					72
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					72
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	894	2	2	9	N	2					74

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	827	2	N	25					119
							28	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	110	1	854	2	N	6	100	1			25
							7	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	N	15					40
							17	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	N	19					59
							21	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	N	2	39	1			22
							2	9									
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	120	1	813	2	N	22					44
							24	9									

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

06	450	N	183	-0-	-267	-0-	182	2	1	9	N	1					4
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					4
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					4
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					4
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2					6
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	95	2	13	9	N	12					18

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					66
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5					71
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					75
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					75
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					75
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	867	2	1	9	N	1					94
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					94
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					94
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					94
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					94
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					94

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		558	-0-	558	558	557	2	1	9	N	1					1
*08	DELQ PR		563	-0-	563	1121	562	2	1	9	N	1					2
*09	DELQ PR		486	-0-	486	1607	485	2	1	9	N	1					3
*10	2043	X	436	-0-	-1607	-0-	435	2	1	9	N	1					4
*11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					5

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					33
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					33
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					33
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					35
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					35
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					35
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

06	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					67
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					67
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
11	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					67

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	77	2	20	9	N	18					18
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20	24	1			14
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					34
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	180	2	18	9	N	16					50
*11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					70

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					57
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					57
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					57
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					57
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					57
11	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					57

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					190
07	558	#	518	-0-	-40	-0-	514	2	4	9	N	4					194
08	558	#	347	-0-	-211	-0-	345	2	2	9	N	2					196
09	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					196
10	558	#	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					196
11	510	#	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					196

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		249	-0-	249	249	90	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	504	93	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		262	-0-	262	766	93	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	1029	R	263	-0-	-766	-0-	90	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	93	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	R	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	Y	3					16
07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	Y	7					23
08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					26
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	Y	5					31
10	998	R	998	-0-	-0-	-0-	990	3	8	9	Y	7					38
11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	38					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	Y	8					64
07	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	51	1			18
08	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	3	1			29
09	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					29
10	1302	#	668	-0-	-634	-0-	647	3	21	9	Y	19					48
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	48					-0-

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					5
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					5
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					5
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5					-0-

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					6
07	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					6
08	950	R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3					9
09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					9
10	960	R	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					11
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11					-0-

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1810	3	9	9	Y	8					35
07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1933	3	6	9	Y	5					40
08	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1931	3	3	9	Y	3	40	1			3
09	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1877	3	17	9	Y	15	3	1			15
10	1860	#	1524	-0-	-336	-0-	1520	3	4	9	Y	4					19
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	19					-0-

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					13
07	992	#	954	-0-	-38	-0-	9	1	944	3	Y	1					14
							1	9									
08	961	#	909	-0-	-52	-0-	6	1	901	3	Y	2					16
							2	9									
09	960	#	956	-0-	-4	-0-	7	1	948	3	Y	1					17
							1	9									
10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					17
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	17					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	3	Y	27	75	1			10
							30	9									
07	1147	#	1090	-0-	-57	-0-	191	1	878	3	Y	19	2	1			27
							21	9									
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	504	1	893	3	Y	6	21	1			12
							7	9									
09	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	540	1	1031	3	Y	21	2	1			31
							23	9									
10	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	558	1	1384	3	Y	41					72
							45	9									
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	72					-0-

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	95	1	229	3	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
10	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	624	3	20	9	Y	18					64
07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2	59	1			7
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	663	3	21	9	Y	19	3	1			23
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	635	3	18	9	Y	16					39
10	675	R	675	-0-	-0-	-0-	646	3	29	9	Y	26					65
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	65					-0-

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	753	-0-	-57	-0-	5	1	736	3	Y	11					47
							12	9									
07	837	#	819	-0-	-18	-0-	8	1	798	3	Y	12					59
							13	9									
08	837	#	719	-0-	-118	-0-	5	1	712	3	Y	2	47	1			14
							2	9									
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	31	3	1			42
							34	9									
10	889	R	889	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	18					60
							20	9									
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	60					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	452	3	6	9	N	5					55
07	527	#	448	-0-	-79	-0-	440	3	8	9	N	7					62
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10					72
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10					82
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					89
11	510	#	507	-0-	-3	-0-	501	3	6	9	N	5					94

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

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

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1	126	1			35
07	465	#	369	-0-	-96	-0-	366	3	3	9	N	3					38
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					43
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					48
10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					48
*11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4					52

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					156
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	324	3	20	9	N	18					174
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					179
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					179
10	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					179
11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					179

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					173
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					173
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					173
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					173
*11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					173

US. FUELS, INC. 879264
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	#	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					45
07	465	#	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					45
08	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					45
09	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					45
10	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					45
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					125
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					125
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					125
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					125
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					125
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

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

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					18
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	372	#	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	620	#	201	-0-	-419	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	600	#	201	-0-	-399	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					131
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					131
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					131
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					131
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					131
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
*11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

06	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	1	9	N	1				101
07	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1463	3	3	9	N	3				104
08	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1500	3	7	9	N	6				110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1418	3	3	9	N	3				113
10	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1447	3	8	9	N	7				120
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1375	3	10	9	N	9				129

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					13
08	69	N	34	-0-	-35	-0-	34	3			Y	-0-					13
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	60					73

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9					23
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	519	2	11	9	Y	10					33
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	31	1			10
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	651	2	10	9	Y	9					19
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11					30
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	Y	11					41

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
*11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CRUM (MARBLE FALLS) //CONT.// 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

06	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	1280	3	3	9	N	3					117
07	2149	R	2149	-0-	-0-	-0-	2131	3	18	9	N	16					133
08	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					133
09	1290	#	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					133
10	2077	#	895	-0-	-1182	-0-	895	3			N	-0-					133
11	2010	#	1722	-0-	-288	-0-	1722	3			N	-0-					133

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

06	0	A	10	-0-	10	22	10	3			N	-0-					12
07	0	A	10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	63	3	22	9	N	20					50
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	3	22	9	N	20					70
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	70	3	110	9	N	100	165	1			5
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	N	20					25
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	108	3	28	9	N	25					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	740	3	24	9	N	22					176
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	3	2	9	N	2					178
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2	166	1			14
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					29
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	N	4					33
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					4
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					4
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					4
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

06	600 N	257	-0-	-343	-0-	257	3			N	-0-					101
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					101
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					101
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					101
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					190
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					190
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					190
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					190
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					64
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					64
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					64
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					15
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					15
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					15
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					15
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					15
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		255	-0-	255	654	255	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		241	-0-	241	895	241	2			Y	-0-					18
10	1199	N	304	-0-	-895	-0-	304	2			Y	-0-					18
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					18

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					29
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					29
10	553	N	184	-0-	-369	-0-	184	3			Y	-0-					29
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					29

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					96
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					96
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					60
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					60
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					60
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					60
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	113	2	6	9	N	5					65

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					62
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					62
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	N	1					63
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					63
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					63
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

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

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	961	N	147	-0-	-814	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE CEE (CONGL.) //CONT.// 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			Y	-0-					58
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					58
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					58
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					58
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					58
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					29
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					29
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					29
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					29
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					29
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					34
07	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					34
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					34
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					34
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					34
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					21
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					21
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					21
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					21
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1487	2	35	9	N	32					106
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1538	2	96	9	N	87	164	1			29
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31					60
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1465	2	57	9	N	52					112
10	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1532	2	40	9	N	36					148
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1468	2	67	9	N	61	165	1			44

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					52
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					52
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					52
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					52
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

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

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					26
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					26
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					26
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					26
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					26
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					63
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					63
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					63
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					63
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3					66
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					150
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					150
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					150
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					150
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					150
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

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

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					46
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					46
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					46
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	447	2	3	9	Y	3					49
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	97	2	3	9	Y	3					52
11	570	N	365	-0-	-205	-0-	363	2	2	9	Y	2					54

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					66
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					66
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					67
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					67
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					67
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4					71

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					52
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					52
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					52
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2371	2	3	9	Y	3					55
10	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2400	2	3	9	Y	3					58
*11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	Y	2					60

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	180	1			50
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					50
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					50

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					68
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2265	2	8	9	N	7					75
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					78
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	2	2	9	N	2					80
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					80
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	N	8					88

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					93
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					93
08	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					93
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					93
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					93
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					32
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	N	-0-					32
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	9	1	126	2	N	-0-					32
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					32
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					32
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	250	1	2728	2	N	25	1	8			99
							28	9									
07	2418	X	1431	-0-	-987	-0-	125	1	1282	2	N	22					121
							24	9									
08	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	124	1	1572	2	N	13	90	1			44
							14	9									
09	2340	X	2216	-0-	-124	-0-	160	1	2035	2	N	19					63
							21	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1827	2	N	-0-					63
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	135	1	1749	2	N	-0-					63

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

06	14B2 EXT		12	-0-	12	37	12	3			N	-0-					48
07	14B2 EXT		10	-0-	10	47	10	3			N	-0-					48
08	14B2 EXT		10	-0-	10	57	10	3			N	-0-					48
09	14B2 EXT		10	-0-	10	67	10	3			N	-0-					48
10	14B2 EXT		10	-0-	10	77	10	3			N	-0-					48
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					48

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					113
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					113
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					25
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					25
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					25
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					19
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					19
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					75
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	110	1	981	2	N	-0-					67
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	1079	2	N	-0-					67
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					67
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	897	2	N	-0-					67
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	89	1	882	2	N	-0-					67
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	900	2	N	31					98
							34	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					134
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					134
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					134
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					136
07	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					136
08	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					136
09	510	#	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					136
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					136
*11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	#	675	-0-	-1665	-0-	675	2			N	-0-					74
07	2418	#	1469	-0-	-949	-0-	1469	2			N	-0-					74
08	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					74
09	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					76
10	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					76
11	2400	#	1819	-0-	-581	-0-	1819	2			N	-0-					76

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	DELQ	PR	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					40
*04	20	R	10	-0-	-10	-0-	10	3			N	-0-					40
*05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
*06	30		63	-0-	33	33	63	3			N	-0-					40
07	31		100	-0-	69	102	100	3			N	-0-					40
*08	31		21	-0-	-10	92	21	3			N	-0-					40
*09	30		5	-0-	-25	67	5	3			N	-0-					40
*10	31		19	-0-	-12	55	19	3			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					87
07	651	#	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					88
08	651	#	552	-0-	-99	-0-	546	2	6	9	N	5					93
09	690	#	659	-0-	-31	-0-	657	2	2	9	N	2					95
10	713	#	645	-0-	-68	-0-	641	2	4	9	N	4					99
11	690	#	308	-0-	-382	-0-	306	2	2	9	N	2					101

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

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

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

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

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					45
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					45
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) //CONT.// 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					15
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					15
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	200	2	176	9	N	160	140	1			35
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					35

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	#	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					75
07	775	#	770	-0-	-5	-0-	652	2	118	9	N	107	107	1			75
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					75
09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					75
10	775	#	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					75
*11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

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

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	Y	8					30
*07	0	A	369	-0-	369	369	26	3	343	9	Y	312	342	1			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33821 07/12/2018

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					23
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					23
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	3			N	-0-					23
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	390	3			N	-0-					23
10	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					23
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					23

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					33
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					33
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					33
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					33
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					100
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					100
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					100
09	1050	N	74	-0-	-976	-0-	63	3	11	9	N	10					110
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					110
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					110

DOVIE (BEND) //CONT.// 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	3	13	9	N	12					124
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	N	22					146
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5					151
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	542	3	15	9	N	14					165
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	N	6					171
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					179

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

06	570	N	32	-0-	-538	-0-	30	3	2	9	Y	2					21
07	620	N	43	-0-	-577	-0-	43	3			Y	-0-					21
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					21
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					21
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	21					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1150	2	80	9	N	73					200
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1528	2	103	9	N	94	162	1			132
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1156	2	89	9	N	81	163	1			50
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1194	2	84	9	N	76					126
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1163	2	114	9	N	104					230
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1248	2	101	9	N	92	170	1			152

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					28
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					28
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					28
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					28
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					28
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					28

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					18
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					18
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					62
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					62
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					62
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

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

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

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

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-					23
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					34
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					34
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					34
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	624	350	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		313	-0-	313	937	313	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		345	-0-	345	1282	345	2			Y	-0-					-0-
*11	1629	N	347	-0-	-1282	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					61
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					62
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	N	1					63
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					64
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					65
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					66

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					55
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					62
08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7					69
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	N	12					81
10	589	R	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					84
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					84

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	R	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					59
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					60
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					61
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					61
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					61

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	180	#	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					64
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	46	3	101	9	N	92					156
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					156
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					156
10	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					156
11	150	#	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					156

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

06	240	#	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					97
07	217	#	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					97
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					97
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					97
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					97
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1711	-0-	-329 B	-0-	1708	3	3	9	N	3					48
07	2015	N	1685	-0-	-330 B	-0-	1676	3	9	9	N	8					56
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					56
09	1710	N	1320	-0-	-390 B	-0-	1320	3			N	-0-					56
10	1674	N	1081	-0-	-593 B	-0-	1081	3			N	-0-					56
11	1440	N	1061	-0-	-379 B	-0-	1058	3	3	9	N	3					59

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					80
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					80
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					80
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					106
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2526	2	3	9	N	3					109
08	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2387	2	2	9	N	2					111
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1900	2	3	9	N	3					114
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					114
11	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			N	-0-					114

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					165
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					165
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					165
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					165
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					165
11	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					172
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					172
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					172
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					172
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					172
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					46
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					46
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					46
09	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	3			N	-0-					46
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1					30
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					161
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					161
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					161
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					161
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					161
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					18
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					18
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					18
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					18
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					61
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					61
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					61
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					61
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					61
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

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

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

06	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1398	-0-	-865	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	739	3	3	9	Y	3					34
07	DLQ G-10		864	-0-	864	864	854	3	10	9	Y	9					43
08	2198	N	1334	-0-	-864	-0-	1312	3	22	9	Y	20					63
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6					69
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					69
11	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1037	3	2	9	Y	2					71

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	109	3	20	9	Y	18					27
08	559	N	430	-0-	-129	-0-	413	3	17	9	Y	15					42
09	840	N	10	-0-	-830	-0-	1	3	9	9	Y	8					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	17	3	2	9	Y	2					52

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		758	-0-	758	758	755	3	3	9	Y	3					15
08	867	N	109	-0-	-758	-0-	106	3	3	9	Y	3					18
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					19
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					19
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	37	3	1	9	Y	1					20

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					27
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					27
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					27

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					19
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					19
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					19
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					19
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					19
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					19

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
10	212	X	49	-0-	-163	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					26
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	850	3	29	9	N	26					52
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					52
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					52
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					52
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					52

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

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

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					32
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					32
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					32
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					32
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					28
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					28
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					28
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77					105
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					105

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					54
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

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

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	3			N	-0-					50
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					50
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					50
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					75
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					75
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					75
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					11
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	3			N	-0-					162
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					162
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					162
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					162
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					162
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					162

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					11
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					11
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					59
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					59
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					59
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					59
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					150
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1					151
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					151
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	218	3	3	9	N	3					154
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					154
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					154

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	258	3	17	9	N	15					15
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					105
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					105
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					105
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					105
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

06	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

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

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

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

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	94	-0-	-81	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

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

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

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

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8						192
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1699	2	13	9	N	12						204
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	N	5						209
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	2	9	9	N	8						217
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	N	25	165	1				77
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8						85

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

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

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

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

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-						-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-						-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-						-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-						-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-						-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-						-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					7
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					7
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					7
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					49
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					49
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					49
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					49
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					49
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					76
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					76
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					76
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					22
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					22
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

06	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	706	3	3	9	Y	3					60
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1386	674	3	3	9	Y	3					63
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1971	578	3	7	9	Y	6					69
10	1700	N	604	-0-	-1096	875	601	3	3	9	Y	3					72
*11	1449	N	574	-0-	-875	-0-	574	3			Y	-0-					72

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1058	3	4	9	Y	4					98
08	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2077	1011	3	4	9	Y	4					102
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2954	868	3	9	9	Y	8					110
10	1700	N	905	-0-	-795	2159	901	3	4	9	Y	4					114
*11	3000	N	862	-0-	-2138	21	862	3			Y	-0-					114

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	Y	5					242
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	68	3	10	9	Y	9	40	1			211
08	DLQ G-10		74	-0-	74	152	68	3	6	9	Y	5					216
09	DLQ G-10		67	-0-	67	219	59	3	8	9	Y	7					223
10	282	N	63	-0-	-219	-0-	56	3	7	9	Y	6					229
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	Y	9					238

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					16
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					76
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

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

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880		4335	-0-	-13545	64091	4335	2			N	-0-					92
07	18476		3320	-0-	-15156	48935	3320	2			N	-0-					92
08	18476		430	-0-	-18046	30889	371	2	59	9	N	54					146
09	17880		1353	-0-	-16527	14362	982	2	371	9	N	337	161	1			322
*10	16414	R	2052	-0-	-14362	-0-	1779	2	273	9	N	248	337	1			233
11	4350	#	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					233

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

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

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

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

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					407
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					407
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					407
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					407
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					407
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					407

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					1330
07	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					1330
08	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					1330
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					1330
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					1330
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

06	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					263
07	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
08	1488	#	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					263
09	1440	#	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					263
10	1488	#	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-					263
11	1410	#	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

06	600	#	592	-0-	-8	-0-	590	2	2	9	N	2					73
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					75
08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					80
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					86
10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	N	5					91
*11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					92

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

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

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

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

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

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

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

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

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	161	1			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	172	1			139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	174	1			24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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

HARTSELL (STRAWN 3800) //CONT.// 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					150
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	119	1			49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					5
07	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					5
08	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					5
09	690	#	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					5
10	651	#	418	-0-	-233	-0-	418	3			N	-0-					5
11	630	#	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					22
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					22
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166	3	17	9	N	15					37
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

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

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

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

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2018 - P/A 09/21/18

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					4
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					4
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					4
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					27
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					37
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	124	2	17	9	N	15					52
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					58
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					68
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8					76

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1332	2	N	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

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

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	3			N	-0-					20
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					20
08	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	1941	3			N	-0-					20
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	3			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		100	-0-	100	574	100	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	674	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	774	100	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		100	-0-	100	874	100	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	974	100	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
*11	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
*11	46 N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					212
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	2	48	9	N	44	171	1			85
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	789	2	66	9	N	60					145
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	735	2	63	9	N	57					202
10	992	N	803	-0-	-189	-0-	742	2	61	9	N	55	167	1			90
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	700	2	58	9	N	53					143

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	2	11	9	N	10					100
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3583	2	8	9	N	7					107
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3476	2	22	9	N	20					127
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3559	2	11	9	N	10					137
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3399	2	3	9	N	3					140
*11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					140

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1171	2	17	9	N	15					97
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	N	20					117
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1129	2	14	9	N	13					130
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					135
10	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1170	2	8	9	N	7					142
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1050	2	14	9	N	13					155

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

06	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					115
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	-0-					115
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	780	1	38	2	N	-0-					115
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	900	1	57	2	N	-0-					115
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	1	33	2	N	-0-					115
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					57
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					57
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					57
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					57
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					57
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					57

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	900	1	8024	2	N	139	164	1			197
							153	9									
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	929	1	8480	2	N	159	160	1			196
							175	9									
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	930	1	8231	2	N	135					331
							149	9									
09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	900	1	7096	2	N	92	162	1			261
							101	9									
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	929	1	6236	2	N	70	161	1			170
							77	9									
*11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	900	1	7698	2	N	88	161	1			97
							97	9									

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					1
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					1
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	900	1	51	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	900	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	900	1	55	2	N	-0-					44

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					15
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					15
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			N	-0-					15
11	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					15

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2107	-0-	-623	-0-	2087	2	20	9	N	18					58
07	3689	X	1914	-0-	-1775	-0-	1896	2	18	9	N	16					74
08	3689	X	1944	-0-	-1745	-0-	1921	2	23	9	N	21					95
09	3570	X	1816	-0-	-1754	-0-	1816	2			N	-0-					95
10	2945	X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	2			N	-0-					95
11	2100	X	1185	-0-	-915	-0-	1185	2			N	-0-					95

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5780	2	33	9	N	30					77
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5440	2	50	9	N	45					122
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6146	2	22	9	N	20	109	1			33
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4586	2	44	9	N	40					73
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5785	2	11	9	N	10					83
*11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5364	2	11	9	N	10					93

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					16
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					16
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					16
11	900	N	589	-0-	-311	-0-	589	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

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

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					59
07	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					59
08	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					59
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2			N	-0-					59
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					59
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					78
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1					79
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					80
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					82
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1					83

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					14
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					14
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					14
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					20
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					20
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					20
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					20
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					20
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					56
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					56
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					56
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					56
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					56
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					56

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					46
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					46
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					46
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					46
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					46
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	N	13					136
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	398	2	30	9	N	27	148	1			15
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	330	2	14	9	N	13					28
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	381	2	15	9	N	14					42
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	352	2	12	9	N	11					53
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12					65

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	N	1					45
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1					46
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					47
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					49
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					50

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					61
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					61
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					61
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					61
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					61
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					20
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					22

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					15
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					15
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					15
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	306	2	24	9	N	22					83
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					83
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					83
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					83
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					83
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					83

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	236	2	7	9	N	6					11
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					12
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	N	1					13
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	N	1					14
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					15
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					16

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					46
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					46
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					46
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					44
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					44
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					44
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					44
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					44
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					29
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					30
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					31
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	2	1	9	N	1					32
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					33
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	690	2	1	9	N	1					75
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					76
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	602	2	1	9	N	1					77
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	475	2	1	9	N	1					78
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	N	1					79
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	329	2	1	9	N	1					80

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					59
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					60

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					121
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					121
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	188	2	6	9	N	5					158
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					158
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					158
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					158

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1033	-0-	-1967	37	1032	2	1	9	N	1					73
07	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	1					74
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					75
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					76
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					77
*11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					78

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					50
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					79
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					83
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					84

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	818	2	13	9	N	12	152	1			9
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	821	2	18	9	N	16					25
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	828	2	20	9	N	18					43
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	800	2	18	9	N	16					59
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	813	2	17	9	N	15					74
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	789	2	34	9	N	31					105

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	212	-0-	-928	-0-	209	2	3	9	N	3					150
07	1302	N	411	-0-	-891	-0-	411	2			N	-0-					150
08	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1032	2	4	9	N	4					154
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					157
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					160
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					160

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					1
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					138
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					139
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					139
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					139
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					139
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

06	150	N	107	-0-	-43	-0-	104	2	3	9	N	3					33
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					33
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					33
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1150	2	29	9	N	26					126
07	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	1354	2	113	9	N	103	163	1			66
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1459	2	47	9	N	43					109
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	N	5					114
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24	9	N	22					136
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1356	2	100	9	N	91	167	1			60

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					7
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					7
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					7
09	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					7
10	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					7
11	1200	N	659	-0-	-541	-0-	659	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					18
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					18
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					18
09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6866	2	165	9	N	150	168	1			-0-
10	7223	X	5816	-0-	-1407	-0-	5813	2	3	9	N	3					3
11	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6337	2			N	-0-					3

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					24
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					101
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					101
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					101
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					102
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					102
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

06	990	X	78	-0-	-912	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	35	-0-	-988	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 83

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					25

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	514	-0-	-386	-0-	514	2			N	-0-					177
07	930	#	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-					177
08	930	#	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-					177
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					177
10	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					177
11	510	#	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					18
07	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					18
08	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					18
09	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					18
*10	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					18
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					154
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					154
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					154
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					154
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					154
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					154

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					60
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					60
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					60
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

06	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

06	930	#	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	961	#	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	961	#	800	-0-	-161	-0-	667	3	133	9	N	121	111	1			10
09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	N	10					20
*10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					20
*11	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					173
07	558	#	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	N	20	169	1			24
08	558	#	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	N	17					41
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					43
10	527	#	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					43
11	510	#	33	-0-	-477	-0-	33	2			N	-0-					43

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	300	2	110	9	N	100					100
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	119	2	80	9	N	73	173	1			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					210
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					210
08	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					210
09	300	#	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					210
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					210
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					210

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					-0-
07	403	#	289	-0-	-114	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
08	558	#	303	-0-	-255	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
09	540	#	295	-0-	-245	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
10	558	#	309	-0-	-249	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
11	360	#	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
*11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					95
*11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	236	-0-	-184	-0-	236	2			N	-0-					20
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					20
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	302	2	7	9	N	6					26
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					26
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					26

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

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

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	#	374	-0-	-1276	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	1705	#	1117	-0-	-588	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1271	#	9	-0-	-1262	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

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

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

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

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	856	3	31	9	N	28					129
07	930	#	902	-0-	-28	-0-	865	3	37	9	N	34					163
08	930	#	889	-0-	-41	-0-	859	3	30	9	N	27	161	1			29
09	900	#	829	-0-	-71	-0-	808	3	21	9	N	19					48
10	930	#	839	-0-	-91	-0-	811	3	28	9	N	25					73
11	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					73

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1	56	3	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	181	2	11	9	N	10	156	1			44
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	234	2	9	9	N	8					52
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	234	2	8	9	N	7					59
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					64
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4					68
*11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2					70

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					12
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					15
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					16
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	90	3	1	9	N	1					17
10	155	#	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	N	1					18
11	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					24
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					33
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					35
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					39
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	N	8					47
*11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					47

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280		2447	-0-	167	2791	2447	3			N	-0-					-0-
07	2356		2455	-0-	99	2890	2455	3			N	-0-					-0-
08	2356		2435	-0-	79	2969	2435	3			N	-0-					-0-
09	2280	NO RPT		-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2356	NO RPT		-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2280	NO RPT		-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	403	#	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	#	766	-0-	-284	-0-	760	3	6	9	N	5					149
07	1085	#	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					149
08	1085	#	982	-0-	-103	-0-	980	3	2	9	N	2					151
09	1050	#	813	-0-	-237	-0-	813	3			N	-0-					151
10	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					151
*11	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					151

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	805	3	1	9	N	1					22
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					24
08	837	#	836	-0-	-1	-0-	833	3	3	9	N	3					27
09	810	#	798	-0-	-12	-0-	795	3	3	9	N	3					30
10	837	#	812	-0-	-25	-0-	810	3	2	9	N	2					32
11	810	#	799	-0-	-11	-0-	795	3	4	9	N	4					36

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	240	3	8	9	N	7					185
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1	152	1			34
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1					35
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					39
*11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	N	6					45

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

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

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					3
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					3
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					3
*10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	261	3	11	9	N	10					13
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					13

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					92
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					92
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	N	7					99
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10	107	1			2
10	372	#	276	-0-	-96	-0-	272	3	4	9	N	4					6
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					6

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					26
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					32
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	6					38
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	221	3	44	9	N	40	69	1			9
*10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					9
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825

FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
10	434	#	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
*11	644	R	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					25
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					25
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					25
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					25
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					26

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					24
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					25
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					26
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

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

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ATLAS BARNETT, LLC 036556

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					14
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					75
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					75
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					75
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					75
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606

HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					124
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					124
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					124
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					124
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					124
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					124

AYRES, C. D. 039528

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

BAJA PRODUCTION 044650

SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	143	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	N	-0-					-0-
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	143	1	821	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

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

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					120
07	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	2028	3	48	9	N	44	164	1			-0-
08	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2183	3	33	9	N	30					30
10	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1961	3	33	9	N	30					60
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					60

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					16
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					16
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					16
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					16
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					16
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	3	8	9	Y	7					34
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	3	9	9	Y	8					42
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	Y	7					49
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9	9	Y	8					57
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	3	7	9	Y	6					63
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	3	6	9	Y	5					68

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					36
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					45
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					45
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					45
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					45
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					45
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					45

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					24
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					24
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

D L OPERATING 196262

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	Y	-0-					73
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	2	Y	-0-					73
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	Y	-0-					73
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	76	1	323	2	Y	-0-					73
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	76	1	303	2	Y	-0-					71
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					71

G & L ROYALTY 292198

WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

GBF OPERATING LLC 298359

BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	3			N	-0-					13
07	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	3			N	-0-					13
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					13
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					13
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					13
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					126
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					126
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					126
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					44
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					44
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					44
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					44
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					44
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	2					44
							2	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	25	1	309	2	N	-0-					44
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	26	1	324	2	N	-0-					44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	25	1	316	2	N	-0-					44
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					44
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	N	-0-					44

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	70	1	267	2	N	-0-					90
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	105	1	716	2	N	-0-					90
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	49	1	334	2	N	-0-					90
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	N	-0-					90
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					90
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	35	1	252	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					11
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					11
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					11
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					11
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					11
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		577	-0-	577	1158	577	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		552	-0-	552	1710	552	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		562	-0-	562	2272	560	2	2	9	Y	2					6
*11	2792	N	520	-0-	-2272	-0-	520	2			Y	-0-					6

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	N	-0-					1
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-					1
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					1
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	50	1	695	2	N	-0-					1
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	42	1	589	2	N	-0-					1
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	75	1	836	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

06	4441	R	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4321	2	N	-0-					20
07	4650	#	4636	-0-	-14	-0-	125	1	4511	2	N	-0-					20
08	4650	#	4564	-0-	-86	-0-	123	1	4441	2	N	-0-					20
09	4500	#	4324	-0-	-176	-0-	117	1	4207	2	N	-0-					20
10	4650	#	4421	-0-	-229	-0-	120	1	4299	2	N	2					22
							2	9									
11	4500	#	4302	-0-	-198	-0-	110	1	4192	2	N	-0-					22

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

06	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	3			N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					76

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	87	1	437	2	N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	82	1	429	2	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	88	1	427	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	88	1	411	2	N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	87	1	425	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847

SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					228
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					229
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					231
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					233

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307

HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					30
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					30
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					138
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					150
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	211	2	88	9	N	80	159	1			71
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	321	2	193	9	N	175	164	1			82
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	256	2	92	9	N	84					166
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					24
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					24
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					24
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					2
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					2
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					2
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					2
10	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					2
11	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					17
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					22
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					22
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					22
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					22
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					19
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					19
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					19
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					28
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	N	-0-					28
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-					28
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					28
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

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

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	1038	-0-	1038	6454	1038	2			N	-0-					37
07	14B	DENY	887	-0-	887	7341	887	2			N	-0-					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					59
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					59
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					59
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					127
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					127
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					127
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					127
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					127
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	N	1					128

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					38
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					38
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					38
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					38
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					23
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					23
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					23
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					23
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

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

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					16
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					16
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					16
10	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					16
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					61
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					61
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	Y	1					62
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					62
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					63
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					61
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					61
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					61
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					61
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					61
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					15
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					15
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					15
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	219	3	190	9	N	173					188

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					90
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					90
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					90
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					90
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					90
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	2281	3	3	9	N	3	1	8			78
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					78
08	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					78
09	2280	N	1978	-0-	-302	-0-	1978	3			N	-0-					78
10	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	3			N	-0-					78
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	3			N	-0-					78

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	50	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	49	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	604	41	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		284	-0-	284	888	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	1195	N	307	-0-	-888	-0-	51	1	256	3	Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	#	2808	-0-	-402	-0-	2790	2	18	9	N	16					51
07	3317	#	2972	-0-	-345	-0-	2950	2	22	9	N	20					71
08	3162	#	2874	-0-	-288	-0-	2850	2	24	9	N	22					93
09	3060	#	2967	-0-	-93	-0-	2950	2	17	9	N	15					108
*10	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	3000	2	28	9	N	25					133
11	2880	#	2872	-0-	-8	-0-	2850	2	22	9	N	20					153

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					31
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					31
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	64	166	1			12
							70	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	335	2	34	9	N	31					43
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	12					55
							13	9									
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	52	1	295	2	N	10					65
							11	9									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	56	1	242	2	N	20					85
							22	9									
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	91	166	1			10
							100	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					39
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					39
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					39
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					6
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					6
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					6
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					6
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					21
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					21
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					21
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					21
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					21
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					29
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					29
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					29
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					29
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					26
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					26
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					26
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

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

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	3	33	9	N	30					90
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	693	3	66	9	N	60	130	1			20
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					20
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					20
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

*12	3100	N	5837	-0-	2737	9363	5837	2		N	-0-					85
*01	3100	N	4930	-0-	1830	11193	4930	2		N	-0-					85
*02	2800	N	4808	-0-	2008	13201	4808	2		N	-0-					85
*03	3100	N	5735	-0-	2635	15836	5735	2		N	-0-					85
*04	3000	N	3942	-0-	942	16778	3942	2		N	-0-					85
*05	3100	N	2316	-0-	-784	15994	2316	2		N	-0-					85
*06	3000	N	1448	-0-	-1552	14442	1448	2		N	-0-					85
*07	3100	N	644	-0-	-2456	11986	644	2		N	-0-					85
*08	3100	N	644	-0-	-2456	9530	644	2		N	-0-					85
*09	3000	N	644	-0-	-2356	7174	644	2		N	-0-					85
*10	3100	N	644	-0-	-2456	4718	644	2		N	-0-					85
*11	3000	N	644	-0-	-2356	2362	644	2		N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013																

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-					36
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-					36
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	18	1	234	2	N	-0-			-0-
08	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	34	1	448	2	N	-0-			-0-
*11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	34	1	458	2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

06	540	N	388	-0-	-152	-0-	27	1	361	2	N	-0-			-0-
07	558	N	230	-0-	-328	-0-	16	1	214	2	N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-			-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-			-0-
11	540	N	228	-0-	-312	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	N	3			88
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			88
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	176	3	3	9	N	3			91
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			91
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			91
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-			91

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			70
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3				N	-0-			70
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-			70
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3				N	-0-			70
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-			70
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

06	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	-0-			83
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

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

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2248	2	Y	39	1	8			154
							43	9									
07	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	150	1	2529	2	Y	40	169	1	2	8	23
							44	9									
08	DLQ G-10		2730	-0-	2730	5453	160	1	2531	2	Y	35					58
							39	9									
09	DLQ G-10		2373	-0-	2373	7826	150	1	2123	2	Y	91					149
							100	9									
10	DLQ G-10		2178	-0-	2178	10004	143	1	2025	2	Y	9	1	8			157
							10	9									
*11	12106	R	2102	-0-	-10004	-0-	130	1	1922	2	Y	45					202
							50	9									

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	R	130	-0-	-332	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
07	310	#	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
10	217	#	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
11	210	#	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

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

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	220	-0-	-140	-0-	58	1	155	3	N	6					218
							7	9									
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	84	1	226	3	N	5					223
							6	9									
08	372	#	28	-0-	-344	-0-	7	1	17	3	N	4					227
							4	9									
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	248	3	6	9	N	5					232
10	310	#	292	-0-	-18	-0-	285	3	7	9	N	6					238
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	253	3	10	9	N	9					247

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

06	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					110
07	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					110
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					110
11	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

06	630	#	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	651	#	225	-0-	-426	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	527	#	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2					77
07	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	-0-					77
08	899	N	267	-0-	-632	-0-	267	2			N	-0-					77
09	810	N	472	-0-	-338	-0-	472	2			N	-0-					77
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					77
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					77

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

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

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					17
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					39
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					93
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
*09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
10	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					75
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					63
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					63
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					63
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					63
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					63
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					63

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
07	682	N	120	-0-	-562	-0-	89	2	31	9	N	28	1	1			37
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					39
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					39
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					39

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	2	N	-0-					53
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	15	1	31	2	N	-0-					53
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					53
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					53
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					53

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					28
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					28
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					28
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	222	-0-	-348	-0-	50	1	143	2	N	26					58
							29	9									
07	589	#	533	-0-	-56	-0-	105	1	394	2	N	31					89
							34	9									
08	589	#	448	-0-	-141	-0-	94	1	352	2	N	2	50	1			41
							2	9									
09	570	#	406	-0-	-164	-0-	85	1	318	2	N	3					44
							3	9									
10	527	#	412	-0-	-115	-0-	83	1	310	2	N	17					61
							19	9									
11	510	#	386	-0-	-124	-0-	80	1	295	2	N	10					71
							11	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

06	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					27
08	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					27
09	780	#	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					27
10	806	#	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					27
11	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

06	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					5
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					5
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					5
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					5
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					5
*11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

06	480	#	464	-0-	-16	-0-	85	1	379	2	N	-0-					-0-
07	527	#	427	-0-	-100	-0-	75	1	352	2	N	-0-					-0-
08	527	#	370	-0-	-157	-0-	60	1	310	2	N	-0-					-0-
09	510	#	401	-0-	-109	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-
10	496	#	409	-0-	-87	-0-	63	1	346	2	N	-0-					-0-
11	450	#	381	-0-	-69	-0-	55	1	326	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

06	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	120	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1891	#	1585	-0-	-306	-0-	115	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1891	#	1382	-0-	-509	-0-	100	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1830	#	1520	-0-	-310	-0-	110	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1829	#	1554	-0-	-275	-0-	112	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1710	#	1450	-0-	-260	-0-	100	1	1350	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					27
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
07	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					1
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1
10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					1
*11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					1

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	327	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	570	-0-	-19	-0-	154	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	589	#	413	-0-	-176	-0-	68	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	319	-0-	-401	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	744	#	323	-0-	-421	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12	168	1			52
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	703	2	4	9	N	4					56
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2					58
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					59
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					63
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					69

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					97
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					97
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					97
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					125
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					125
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					125
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					125
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					11
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					11
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					11
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			N	-0-					52
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					52
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					52
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					52
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	Y	8					35
07	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	1060	3	9	9	Y	8					43
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2317	1238	3	10	9	Y	9					52
09	DLQ G-10		1338	-0-	1338	3655	1316	3	22	9	Y	20					72
10	DLQ G-10		831	-0-	831	4486	830	3	1	9	Y	1					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4486					Y	NO RPT					73

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					70
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					70
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					70
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					70
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					70
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	165	1	1610	2	N	-0-					28
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1654	2	N	-0-					28
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					28
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	163	1	1582	2	N	-0-					28
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	168	1	1630	2	N	-0-					28
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	241	2	112	9	N	102	134	1			43
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	222	2	66	9	N	60					103
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11	100	1			14
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					14
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					14
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	661	2	N	31					63
							34	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	690	2	N	16					79
							18	9									
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	109	1	683	2	N	45	81	1			43
							50	9									
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	101	1	634	2	N	10					53
							11	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	99	1	623	2	N	34					87
							37	9									
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	70	1	571	2	N	15					102
							17	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	247	-0-	-473	-0-	50	1	197	2	N	-0-					26
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	105	1	544	2	N	-0-					26
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	N	-0-					26
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					26
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	83	1	428	2	N	-0-					26
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	60	1	407	2	N	-0-					26

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					131
07	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					131
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					131
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					131
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					131
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					131

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					16
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					16
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					16
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					37
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					37
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					37
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					37
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					37
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5248	-0-	-602	-0-	5209	2	39	9	N	35					251
07	5828	X	5304	-0-	-524	-0-	5249	2	55	9	N	50					301
08	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	5286	2	54	9	N	49					350
09	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	4696	2	13	9	N	12	333	1			29
10	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5298	2	30	9	N	27					56
11	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	4789	2	52	9	N	47					103

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					72
07	2573	X	2191	-0-	-382	-0-	2191	2			N	-0-					72
08	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					72
09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	2094	2			N	-0-					72
*10	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2139	2			N	-0-					72
*11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	N	8					157

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					107

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					57

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					107
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	116	2	20	9	N	18					125
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	131	2	21	9	N	19					144
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					144
*10	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	N	1	115	1			30
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					123
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					123
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					123
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					123
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	38	2	8	9	N	7					130

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					34

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					10
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					67

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					2
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					2
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					2
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2
*10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					2
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					107

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	523	2	36	9	N	33					198
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					205
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	328	2	28	9	N	25	165	1			65
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	273	2	41	9	N	37					102
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	232	2	12	9	N	11					113

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					85

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					76

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	37	-0-	-803	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					28

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC //CONT.// 036557
MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2549	-0-	-451	1612	2549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2532	-0-	-568	1044	2532	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2707	-0-	-393	651	2707	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2696	-0-	-304	347	2696	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2825	-0-	-275	72	2825	2			N	-0-					-0-
*11	2780	N	2708	-0-	-72	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
07	85	X	47	-0-	-38	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					49

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					46
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					46
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			N	-0-					46
09	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	2			N	-0-					46
10	1612	N	503	-0-	-1109	-0-	503	2			N	-0-					46
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					46

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	292	2	138	9	N	125	115	1			10
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					13
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					13
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	8					63
10	1209	X	190	-0-	-1019	-0-	140	2	50	9	N	45					108
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					108

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	4372	3			N	-0-					75
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4453	3	102	9	N	93	168	1			-0-
08	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3385	-0-	-1172	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	217	-0-	-1302	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	3504	2	2	9	N	2					43
07	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	3512	2	4	9	N	4					47
08	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3500	2	3	9	N	3					50
09	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			N	-0-					50
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					50
11	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6207	-0-	-93	-0-	6198	2	9	9	N	8					56
07	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6166	2	13	9	N	12					68
08	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	5507	2	19	9	N	17					85
09	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6041	2	46	9	N	42	94	1			33
10	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5888	2	31	9	N	28					61
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					61

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					50
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	N	9					59
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	2	28	9	N	25					84
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	141	1			50
07	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	1801	2	35	9	N	32					82
08	2790	X	1838	-0-	-952	-0-	1810	2	28	9	N	25					107
09	2760	X	1824	-0-	-936	-0-	1791	2	33	9	N	30					137
10	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	1865	2	67	9	N	61	146	1			52
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					52

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1499	2	101	9	N	92					136
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	2	34	9	N	31					167
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					167
09	1590	N	146	-0-	-1444	-0-	144	2	2	9	N	2	139	1			30
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	128	-0-	-3772	-0-	128	2			N	-0-					15
07	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	3386	2	7	9	N	6					21
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3326	2	12	9	N	11					32
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2978	2	23	9	N	21					53
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3311	2	4	9	N	4	30	1			27
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					65
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					61
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					61
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					71
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	17					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					67
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					70
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					70
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					70
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	2	17	9	N	15					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3531	2	24	9	N	22					95
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3564	2	44	9	N	40					135
08	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3223	2	24	9	N	22					157
09	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	2914	2	2	9	N	2	72	1			87
10	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3026	2	36	9	N	33	100	1			20
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					20

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7019	-0-	-811	-0-	6889	2	130	9	N	118	81	1			93
07	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7220	2	120	9	N	109	157	1			45
08	7781	X	6718	-0-	-1063	-0-	6637	2	81	9	N	74					119
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7590	2	128	9	N	116					235
10	7471	X	6802	-0-	-669	-0-	6710	2	92	9	N	84	158	1			161
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					161

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	907	2	80	9	N	73					130
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	99	1			31
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
09	990	N	46	-0-	-944	-0-	46	2			N	-0-					31
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	2	33	9	N	30					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	318	2	31	9	N	28	73	1			43
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8					51
08	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22381	2	77	9	N	70					121
09	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18898	2	66	9	N	60					181
*10	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	20296	2	272	9	N	247	300	1			128
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					128

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	N	1					97
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					97
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					97
*10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	55	1			42
11	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					42

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2974	2	23	9	N	21	73	1			34
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3085	2	28	9	N	25					59
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3096	2	20	9	N	18	44	1			33
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					43
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3731	2	25	9	N	23					66
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					66

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1162	2	107	9	N	97	165	1			118
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1125	2	114	9	N	104	159	1			63
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	627	2	42	9	N	38					101
09	1260	N	394	-0-	-866	-0-	393	2	1	9	N	1	37	1			65
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	44	1			21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					132
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	2	32	9	N	29					161
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	459	2	33	9	N	30					191
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	379	2	100	9	N	91	163	1			119
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	322	2	22	9	N	20					139
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1303	2	186	9	N	169	327	1			79
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1252	2	153	9	N	139					218
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1284	2	182	9	N	165	170	1			213
09	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	1057	2	26	9	N	24	161	1			76
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5079	-0-	-381	-0-	5028	2	51	9	N	46	181	1			63
07	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	4512	2	57	9	N	52					115
08	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	4436	2	62	9	N	56					171
09	5370	X	4551	-0-	-819	-0-	4485	2	66	9	N	60	171	1			60
10	5549	X	4661	-0-	-888	-0-	4586	2	75	9	N	68					128
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					128

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1709	2	50	9	N	45					88
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	N	46					134
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					134
09	1770	N	648	-0-	-1122	-0-	648	2			N	-0-					134
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					70
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	N	6					76
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2145	2	41	9	N	37					113
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	2	8	9	N	7					120
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1					121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5675	-0-	-715	-0-	5568	2	107	9	N	97	157	1			79
07	6603	X	5708	-0-	-895	-0-	5622	2	86	9	N	78					157
08	6603	X	5570	-0-	-1033	-0-	5474	2	96	9	N	87	160	1			84
09	6210	X	5271	-0-	-939	-0-	5126	2	145	9	N	132	165	1			51
10	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5214	2	98	9	N	89					140
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					140

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3061	2	51	9	N	46	168	1			27
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2859	2	43	9	N	39					66
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2772	2	26	9	N	24					90
09	3120	X	2472	-0-	-648	-0-	2447	2	25	9	N	23					113
10	3224	X	1321	-0-	-1903	-0-	1255	2	66	9	N	60					173
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					173

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1533	-0-	-1257	-0-	1533	2			N	-0-					17
07	2852	X	1438	-0-	-1414	-0-	1438	2			N	-0-					17
08	2852	X	1389	-0-	-1463	-0-	1389	2			N	-0-					17
09	2670	X	1319	-0-	-1351	-0-	1319	2			N	-0-					17
10	2108	X	1457	-0-	-651	-0-	1457	2			N	-0-					17
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					17

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					23
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					23
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4812	2	54	9	N	49	180	1			103
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4980	2	85	9	N	77	120	1			60
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4907	2	111	9	N	101					161
09	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	4396	2	108	9	N	98	183	1			76
10	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4616	2	85	9	N	77					153
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					153

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2938	-0-	-722	-0-	2868	2	70	9	N	64					139
07	3782	X	1511	-0-	-2271	-0-	1479	2	32	9	N	29					168
08	3782	X	2903	-0-	-879	-0-	2846	2	57	9	N	52	178	1			42
09	3660	X	1206	-0-	-2454	-0-	1181	2	25	9	N	23					65
10	3038	X	28	-0-	-3010	-0-	21	2	7	9	N	6					71
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					71

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

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

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2693	2	249	9	N	226	78	1			259
07	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2679	2	21	9	N	19	170	1			108
08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2454	2	130	9	N	118	60	1			166
09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2736	2	47	9	N	43					209
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2810	2	77	9	N	70	161	1			118
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					118

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	2	13	9	N	12					188
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					189
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1066	2	33	9	N	30	171	1			48
09	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1008	2	8	9	N	7					55
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	293	-0-	-367	-0-	293	2			N	-0-					32
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					32
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1082	2	7	9	N	6					38
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1240	2	8	9	N	7					45
*10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					61
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					61

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

06	420	X	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					44
07	434	X	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					44
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3553	2	32	9	N	29					73
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6274	2	75	9	N	68	96	1			45
*10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4590	2	48	9	N	44	58	1			31
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					31

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

06	2130	X	961	-0-	-1169	-0-	961	2			N	-0-					48
07	2201	X	896	-0-	-1305	-0-	896	2			N	-0-					48
08	2201	X	765	-0-	-1436	-0-	765	2			N	-0-					48
09	960	X	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-					48
10	992	X	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					48
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					48

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

06	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3104	2	112	9	N	102					166
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3568	2	31	9	N	28	172	1			22
08	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3464	2	25	9	N	23					45
09	3270	X	3172	-0-	-98	-0-	3149	2	23	9	N	21					66
10	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3232	2	35	9	N	32					98
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					98

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

06	3000	N	6342	-0-	3342	3342	6338	2	4	9	N	4					80
07	3100	N	6286	-0-	3186	6528	6280	2	6	9	N	5					85
08	3100	N	4066	-0-	966	7494	4055	2	11	9	N	10					95
09	11837	X	4343	-0-	-7494	-0-	4276	2	67	9	N	61					156
*10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-	93	1			63
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					63

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

06	3000	N	5212	-0-	2212	2212	5081	2	131	9	N	119	166	1			117
07	3100	N	4247	-0-	1147	3359	4062	2	185	9	N	168	177	1			108
08	3100	N	2844	-0-	-256	3103	2746	2	98	9	N	89	170	1			27
09	5478	X	2375	-0-	-3103	-0-	2306	2	69	9	N	63					90
10	2883	X	2160	-0-	-723	-0-	2104	2	56	9	N	51	85	1			56
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					56

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

06	690	N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-					37
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					44
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4381	-0-	1381	3954	4341	2	40	9	N	36	95	1			37
07	3100	N	3849	-0-	749	4703	3835	2	14	9	N	13					50
08	7752	X	3049	-0-	-4703	-0-	3023	2	26	9	N	24					74
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4059	2	33	9	N	30					104
*10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4696	2	98	9	N	89	158	1			35
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					35

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					42
07	806	X	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					42
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					42
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
*10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					42

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		31	-0-	31	31	20	2	11	9	N	10					55
09	14B2 EXT		364	-0-	364	395	334	2	30	9	N	27					82
10	14B2 EXT		91	-0-	91	486	89	2	2	9	N	2					84
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT					84

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

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

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		1035	-0-	1035	1035	661	2	374	9	N	340	93	1			252
10	14B2 EXT		747	-0-	747	1782	535	2	212	9	N	193	327	1			118
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1782					N	NO RPT					118

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	2	44	9	N	40					88
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	N	34					122
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1289	2	26	9	N	24					146
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1361	2	25	9	N	23					169
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1271	2	30	9	N	27	160	1			36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	2736	-0-	2736	2736	2736	2			N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2736					N	-0-					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2736					N	NO RPT					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5844	2	10	9	N	9					75
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6979	2	33	9	N	30					105
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5257	2	66	9	N	60					165
09	6120	X	2867	-0-	-3253	-0-	2861	2	6	9	N	5					170
10	6324	X	2402	-0-	-3922	-0-	2401	2	1	9	N	1	111	1			60
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					60

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					2
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3					5
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4198	2	51	9	N	46	40	1			181
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4010	2	53	9	N	48	161	1			68
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4334	2	78	9	N	71					139
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3757	2	41	9	N	37					176
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3688	2	31	9	N	28					204
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		11471	-0-	11471	38537	10977	2	494	9	N	449	428	1			129
07	14B2 EXT		11734	-0-	11734	50271	11368	2	366	9	N	333	322	1			140
08	14B2 EXT		10624	-0-	10624	60895	10393	2	231	9	N	210	209	1			141
09	14B2 EXT		8862	-0-	8862	69757	8668	2	194	9	N	176	209	1			108
10	14B2 EXT		7881	-0-	7881	77638	7737	2	144	9	N	131	102	1			137
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	77638					N	NO RPT					137

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		6694	-0-	6694	20768	6448	2	246	9	N	224	214	1			64
07	SHUT IN		6343	-0-	6343	27111	6159	2	184	9	N	167	161	1			70
08	SHUT IN		5574	-0-	5574	32685	5457	2	117	9	N	106	105	1			71
09	SHUT IN		3822	-0-	3822	36507	3726	2	96	9	N	87	104	1			54
10	SHUT IN		3937	-0-	3937	40444	3864	2	73	9	N	66	51	1			69
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	40444					N	NO RPT					69

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

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

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1288	-0-	1288	4802	1164	2	124	9	N	113	166	1			103
07	SHUT IN		1074	-0-	1074	5876	990	2	84	9	N	76					179
08	SHUT IN		1013	-0-	1013	6889	926	2	87	9	N	79	163	1			95
09	SHUT IN		273	-0-	273	7162	253	2	20	9	N	18					113
10	SHUT IN		3	-0-	3	7165	3	2			N	-0-	71	1			42
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	7165					N	NO RPT					42

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1973	X	787	-0-	-1186	-0-	786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	385	-0-	-793	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4126	-0-	-1304	-0-	4030	3	96	9	N	87	164	1			307
07	5704	X	3703	-0-	-2001	-0-	3640	3	63	9	N	57	22	8			342
08	5704	X	4033	-0-	-1671	-0-	3970	3	63	9	N	57					399
09	5520	X	2626	-0-	-2894	-0-	2551	3	75	9	N	68	16	8			451
10	5456	X	1841	-0-	-3615	-0-	1832	3	9	9	N	8					459
11	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	3152	3	3	9	N	3	172	1			290

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					38
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					38
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					38
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-					38
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1602	3	83	9	N	75	169	1	1	8	159
07	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1491	3	39	9	N	35					194
08	1829	N	907	-0-	-922	-0-	806	3	101	9	N	92	170	1	1	8	115
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	882	3	110	9	N	100					215
10	1519	N	933	-0-	-586	-0-	789	3	144	9	N	131	186	1	5	8	155
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1488	3	87	9	N	79	7	8			227

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3186	3	79	9	N	72					152
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4325	3	168	9	N	153	160	1			145
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3123	3	92	9	N	84	159	1			70
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4135	3	135	9	N	123					193
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3974	3	145	9	N	132	165	1			160
*11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6842	3	226	9	N	205	166	1			199

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	974	3	66	9	N	60					164
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	632	3	118	9	N	107	151	1	5	8	115
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	593	3	168	9	N	153	21	8			247
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	745	3	83	9	N	75	172	1	1	8	149
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	738	3	125	9	N	114	166	1	7	8	90
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1160	3	96	9	N	87					177

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	1725	-0-	-2055	-0-	1724	3	1	9	N	1	1	8			137
07	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1755	3	3	9	N	3					140
08	2108	X	1727	-0-	-381	-0-	1725	3	2	9	N	2					142
09	1980	X	1624	-0-	-356	-0-	1611	3	13	9	N	12					154
10	1829	X	1713	-0-	-116	-0-	1712	3	1	9	N	1					155
11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	1601	3	9	9	N	8					163

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5486	3	79	9	N	72	4	8			202
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5075	3	74	9	N	67	166	1	1	8	102
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5035	3	64	9	N	58					160
09	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5014	3	68	9	N	62					222
10	5766	X	4807	-0-	-959	-0-	4752	3	55	9	N	50					272
11	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4137	3	110	9	N	100	165	1			207

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4826	-0-	-934	-0-	4690	3	136	9	N	124	167	1	6	8	105
07	5952	X	4516	-0-	-1436	-0-	4389	3	127	9	N	115					220
08	5952	X	3914	-0-	-2038	-0-	3868	3	46	9	N	42					262
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5473	3	288	9	N	262	339	1			185
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6065	3	213	9	N	194	172	1			207
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5475	3	92	9	N	84					291

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6511	3	202	9	N	184	170	1	8	8	232
07	5952	X	4778	-0-	-1174	-0-	4727	3	51	9	N	46	167	1	1	8	110
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6339	3	180	9	N	164					274
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5930	3	186	9	N	169	167	1			276
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6524	3	97	9	N	88	169	1			195
*11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5811	3	138	9	N	125					320

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	738	-0-	-222	-0-	737	3	1	9	N	1					205
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					205
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1008	3	21	9	N	19					224
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	3	14	9	N	13					237
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	3	18	9	N	16					253
*11	3000	N	5271	-0-	2271	2271	5262	3	9	9	N	8	177	1			84

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

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

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

06	5010	X	3704	-0-	-1306	-0-	3596	3	108	9	N	98	164	1			193
07	5177	X	3206	-0-	-1971	-0-	3116	3	90	9	N	82	163	1	20	8	92
08	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	3444	3	81	9	N	74					166
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4130	3	68	9	N	62	78	1	18	8	132
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4594	3	46	9	N	42					174
*11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3768	3	58	9	N	53					227

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

06	5130	X	3693	-0-	-1437	-0-	3643	3	50	9	N	45					170
07	5301	X	2204	-0-	-3097	-0-	2180	3	24	9	N	22	138	1	2	8	52
08	5301	X	2089	-0-	-3212	-0-	2072	3	17	9	N	15	7	8			60
09	4470	X	2066	-0-	-2404	-0-	2034	3	32	9	N	29					89
10	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	2044	3	84	9	N	76	3	8			162
11	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3592	3	69	9	N	63	162	1			63

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

06	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1356	3	150	9	N	136	166	1	3	8	231
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1412	3	157	9	N	143	164	1			210
08	1488	N	970	-0-	-518	-0-	841	3	129	9	N	117	178	1	2	8	147
09	1500	N	859	-0-	-641	-0-	738	3	121	9	N	110					257
10	1581	N	726	-0-	-855	-0-	634	3	92	9	N	84	170	1	7	8	164
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1528	3	210	9	N	191	172	1	11	8	172

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

06	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5538	3	112	9	N	102	175	1	2	8	197
07	5952	X	5614	-0-	-338	-0-	5489	3	125	9	N	114	163	1	1	8	147
08	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5462	3	116	9	N	105					252
09	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	5489	3	95	9	N	86	163	1	1	8	174
10	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5489	3	83	9	N	75					249
11	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	4822	3	101	9	N	92	174	1			167

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2593	3	118	9	N	107	174	1	10	8	105
07	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2526	3	153	9	N	139	168	1	4	8	72
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3734	3	116	9	N	105					177
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	3	102	9	N	93	165	1	5	8	100
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3260	3	158	9	N	144					244
11	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3043	3	134	9	N	122	173	1			193

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1050	-0-	-570	-0-	974	3	76	9	N	69	172	1	3	8	99
07	1643	X	991	-0-	-652	-0-	897	3	94	9	N	85					184
08	1643	X	798	-0-	-845	-0-	681	3	117	9	N	106	159	1	2	8	129
09	1410	X	874	-0-	-536	-0-	725	3	149	9	N	135					264
10	1364	X	787	-0-	-577	-0-	668	3	119	9	N	108	183	1	7	8	182
*11	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1389	3	131	9	N	119	14	8			287

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5739	3	100	9	N	91	154	1			112
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5881	3	156	9	N	142	13	8			241
08	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6093	3	141	9	N	128	164	1			205
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6264	3	130	9	N	118	168	1	11	8	144
10	6386	X	4837	-0-	-1549	-0-	4735	3	102	9	N	93					237
11	6030	X	3922	-0-	-2108	-0-	3808	3	114	9	N	104	159	1			182

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1456	-0-	-674	-0-	1446	3	10	9	N	9					144
07	2201	X	1796	-0-	-405	-0-	1699	3	97	9	N	88	12	8			220
08	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	1550	3	43	9	N	39	165	1			94
09	2010	X	885	-0-	-1125	-0-	882	3	3	9	N	3	3	8			94
10	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	3			N	-0-					94
11	1740	X	920	-0-	-820	-0-	920	3			N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1911	-0-	-309	-0-	1788	3	123	9	N	112	162	1			99
07	2108	X	1217	-0-	-891	-0-	1084	3	133	9	N	121	10	8			210
08	2108	X	1320	-0-	-788	-0-	1165	3	155	9	N	141	159	1	32	8	160
09	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	1085	3	98	9	N	89	163	1	1	8	85
10	1984	X	1156	-0-	-828	-0-	1035	3	121	9	N	110	11	8			184
11	1920	X	1479	-0-	-441	-0-	1371	3	108	9	N	98	160	1			122

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	274	-0-	-776	-0-	274	3			N	-0-					112
07	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	3			N	-0-	52	1			60
08	713	N	50	-0-	-663	-0-	31	3	19	9	N	17					77
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					77
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					77
*11	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1635	3	204	9	N	185	165	1			204
07	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1682	3	217	9	N	197	163	1	1	8	237
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1643	3	221	9	N	201	334	1	4	8	100
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1577	3	213	9	N	194	160	1			134
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1613	3	208	9	N	189	164	1			159
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1549	3	208	9	N	189	166	1			182

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1338	3	77	9	N	70					164
07	1519	N	857	-0-	-662	-0-	770	3	87	9	N	79	161	1	2	8	80
08	1395	N	919	-0-	-476	-0-	805	3	114	9	N	104	5	8			179
09	1410	N	857	-0-	-553	-0-	794	3	63	9	N	57					236
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	798	3	94	9	N	85	159	1	2	8	160
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1101	3	69	9	N	63					223

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	N	29					57
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2331	3	75	9	N	68					125
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2331	3	23	9	N	21					146
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	3	12	9	N	11	82	1			75
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	N	23					98
*11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2816	3	36	9	N	33					131

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1836	-0-	-744	-0-	1821	3	15	9	N	14	161	1			70
07	2387	X	1811	-0-	-576	-0-	1793	3	18	9	N	16					86
08	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1674	3	79	9	N	72					158
09	2070	X	1462	-0-	-608	-0-	1460	3	2	9	N	2					160
10	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	1435	3			N	-0-					160
11	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	1334	3	14	9	N	13	55	1			118

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1452	3	43	9	N	39					169
07	1643	X	984	-0-	-659	-0-	918	3	66	9	N	60	2	8			227
08	1643	X	1041	-0-	-602	-0-	984	3	57	9	N	52	163	1	7	8	109
09	1530	X	983	-0-	-547	-0-	948	3	35	9	N	32	1	8			140
10	1581	X	1052	-0-	-529	-0-	997	3	55	9	N	50	2	8			188
11	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	1121	3	52	9	N	47					235

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 09-284305

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5085	-0-	-1365	-0-	5034	3	51	9	N	46					130
07	6665	X	4617	-0-	-2048	-0-	4573	3	44	9	N	40					170
08	6665	X	5214	-0-	-1451	-0-	5179	3	35	9	N	32					202
09	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5006	3	30	9	N	27	160	1			69
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	4553	3	28	9	N	25					94
11	5100	X	4352	-0-	-748	-0-	4307	3	45	9	N	41					135

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3355	-0-	-1265	-0-	3297	3	58	9	N	53					175
07	5084	X	2323	-0-	-2761	-0-	2293	3	30	9	N	27	129	1			73
08	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	2023	3	52	9	N	47	1	8			119
09	4920	X	2818	-0-	-2102	-0-	2745	3	73	9	N	66					185
10	4805	X	3057	-0-	-1748	-0-	2988	3	69	9	N	63	154	1			94
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	N	53					147

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	751	-0-	-689	-0-	633	3	118	9	N	107	156	1			192
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	610	3	167	9	N	152	159	1	1	8	184
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	791	3	178	9	N	162	170	1	6	8	170
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	842	3	154	9	N	140	163	1			147
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	871	3	164	9	N	149	159	1	2	8	135
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1451	3	123	9	N	112					247

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	3	68	9	N	62					174
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	175	3	68	9	N	62	165	1	1	8	70
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	172	3	98	9	N	89	5	8			154
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	178	3	73	9	N	66	161	1			59
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	113	3	118	9	N	107	2	8			164
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	95	3	102	9	N	93	168	1			89

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	3920	-0-	-1510	-0-	3891	3	29	9	N	26					200
07	5177	X	2256	-0-	-2921	-0-	2242	3	14	9	N	13	158	1			55
08	4092	X	2078	-0-	-2014	-0-	2057	3	21	9	N	19					74
09	3960	X	2142	-0-	-1818	-0-	2091	3	51	9	N	46					120
10	4092	X	2031	-0-	-2061	-0-	1957	3	74	9	N	67					187
11	3930	X	3149	-0-	-781	-0-	3070	3	79	9	N	72	169	1			90

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5262	-0-	-1728	-0-	5086	3	176	9	N	160	159	1			90
07	6200	X	3438	-0-	-2762	-0-	3236	3	202	9	N	184	163	1			111
08	5580	X	3728	-0-	-1852	-0-	3516	3	212	9	N	193	164	1			140
09	5400	X	3249	-0-	-2151	-0-	3033	3	216	9	N	196	164	1			172
10	5580	X	2832	-0-	-2748	-0-	2665	3	167	9	N	152	165	1			159
11	5250	X	4855	-0-	-395	-0-	4529	3	326	9	N	296					455

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2448	-0-	-702	-0-	2448	3			N	-0-					1
07	3162	X	1520	-0-	-1642	-0-	1496	3	24	9	N	22					23
08	2976	X	1482	-0-	-1494	-0-	1480	3	2	9	N	2					25
09	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			N	-0-					25
10	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	1502	3			N	-0-					25
11	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	2012	3	3	9	N	3					4

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 5500

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

06	1500	X	6	-0-	-1494	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

07	372		40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360		28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					18

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	49	-0-	-701	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	578	-0-	-442	-0-	578	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8					36
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	3	13	9	N	12					48
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					63
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	3	18	9	N	16					79
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1175	3	22	9	N	20					99
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1083	3	17	9	N	15					114

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500		282	-0-	-1218	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	1550		141	-0-	-1409	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

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

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
*07	355	X	175	-0-	-180	-0-	175	1			N	-0-					-0-
*08	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
*09	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
*10	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
*11	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					20
07	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					20
08	806	#	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					20
09	780	#	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					20
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					20
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					55
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					55
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					55
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					55
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					55
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					8
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					8
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					86
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					87
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					87
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					42
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	29					180
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	41	172	1			49
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	25					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	26					100
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	23					123
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	22					145

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					202
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					202
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					202
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					202
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					202
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	N	8					210

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					548
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					548
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					548
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					548
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

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

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

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

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					34
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					34
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

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

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

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

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

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

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
*03	T. A.		39	-0-	39	67	39	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		35	-0-	35	102	35	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		48	-0-	48	150	48	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.		51	-0-	51	201	51	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.		51	-0-	51	252	51	3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		43	-0-	43	295	43	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		49	-0-	49	344	49	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
11	T. A.		20	-0-	20	364	20	3			N	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

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

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

06	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					70
07	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					70
08	4152	R	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					70
09	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					70
*10	3952	R	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					70
11	3540	#	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					70

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

06	401	R	161	-0-	-240	-0-	161	3			N	-0-					4
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					4
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4
*09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					4
*10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					4
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-					15
07	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	13	1	1373	3	Y	-0-					15
08	1426	#	1375	-0-	-51	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					15
09	1380	#	1343	-0-	-37	-0-	10	1	1333	3	Y	-0-					15
10	1426	#	1390	-0-	-36	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-					15
11	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	15					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		417	-0-	417	417	4	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		421	-0-	421	838	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1248	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	1669	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	1669	R	-0-	-0-	-1669	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	#	1634	-0-	-16	-0-	11	1	1622	3	Y	1					41
							1	9									
07	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	17	1	1764	3	Y	4	40	1			5
							4	9									
08	1736	#	1685	-0-	-51	-0-	12	1	1666	3	Y	6	2	1			9
							7	9									
09	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	5					14
							6	9									
10	1736	#	1590	-0-	-146	-0-	11	1	1572	3	Y	6					20
							7	9									
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	20					-0-

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	353	1			756
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	357	1			444

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

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

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

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

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	652	3	2	9	N	2					88
07	837	N	507	-0-	-330	-0-	503	3	4	9	N	4					92
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	654	3	2	9	N	2					94
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					94
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					94
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					94

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

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

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					5
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					5
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					5
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					5
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					5
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	3	N	49					156
							54	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	3	N	49	167	1			38
							54	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	N	47					85
							52	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	3	N	29					114
							32	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	3	N	65					179
							72	9									
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	N	52	172	1			59
							57	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

06	7710	#	7163	-0-	-547	-0-	7163	2			N	-0-					10
07	7967	#	7554	-0-	-413	-0-	7554	2			N	-0-					10
08	7285	#	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					10
09	7170	#	6835	-0-	-335	-0-	6835	2			N	-0-					10
10	7564	#	2302	-0-	-5262	-0-	2302	2			N	-0-					10
*11	7822	R	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33667 12/10/2016

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

07	0	W	55	-0-	55	55	2	1	53	3	N	-0-					-0-
08	0	W	52	-0-	52	107	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	0	W	51	-0-	51	158	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	0	W	72	-0-	72	230	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	0	W	48	-0-	48	278	3	1	45	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			45

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	883	3	41	9	N	37	171	1			47
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1004	3	61	9	N	55					102
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1053	3	29	9	N	26					128
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					148
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1249	3	76	9	N	69	171	1			46
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	937	3	36	9	N	33					79

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

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

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					43
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					43
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					43
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					43
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	917	-0-	-103	B	-0-	915	2	2	9	N	2					86
07	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	854	2	2	9	N	2					88
08	992 N	829	-0-	-163	B	-0-	829	2			N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1807 N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1699	2	108	9	N	98					186
10	1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1484	2	83	9	N	75	172	1			89
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	26	9	N	24					113

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	827	-0-	827	B	827	827	2			N	-0-					55
07	1495 N	668	-0-	-827	B	-0-	668	2			N	-0-					55
08	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-					55
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					55
*11	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1074	3	7	9	N	6					112
07	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1006	3	4	9	N	4					116
08	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1235	3	6	9	N	5					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	4	9	N	4					125
10	1023 N	946	-0-	-77	B	-0-	939	3	7	9	N	6					131
11	1170 N	1066	-0-	-104	B	-0-	1062	3	4	9	N	4					135

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	N	1					62
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	231	2	2	9	N	2					64
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	201	2	1	9	N	1					65
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16					81
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					86
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6					92

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2176	R	2108	-0-	-68	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	2100	#	746	-0-	-1354	-0-	746	3			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					43
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					43
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					43
09	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					43
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					43
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					26
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					26
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					52
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					52
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	70	1	315	2	N	-0-					19
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	75	1	323	2	N	-0-					19
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	70	1	328	2	N	-0-					19
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	67	1	315	2	N	-0-					19
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	68	1	320	2	N	-0-					19
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	60	1	303	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					68
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	N	-0-					68
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	N	-0-					68
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	88	1	1005	2	N	-0-					68
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	83	1	948	2	N	-0-					68
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	75	1	865	2	N	-0-					68

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	N	1					69
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					69
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					69
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					69
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1041	2	23	9	N	21					90
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	N	9					99

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					92
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					92
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					92

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-					11
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-					11
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					11
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					11
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					11
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					11

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	237	2	N	9					70
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					70
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					70
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					70
10	682	N	277	-0-	-405	-0-	22	1	255	2	N	-0-					70
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	20	1	224	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

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

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					180
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					180
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					180
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					23
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					23
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					23
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					23
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					23

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	85	1	458	2	N	6					73
							7	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	N	54					127
							59	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	451	2	N	10					137
							11	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	396	2	N	4					141
							4	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	410	2	N	4					145
							4	9									
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	35	1	215	2	N	4					149
							4	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	951	N	226	-0-	-725	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					146
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					146
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					146
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					146

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		367	-0-	367	367	50	1	317	2	Y	-0-					70
08	DLQ G-10		405	-0-	405	772	55	1	350	2	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1182	55	1	353	2	Y	2					72
							2	9									
10	DLQ G-10		415	-0-	415	1597	56	1	359	2	Y	-0-					72
*11	2003	N	406	-0-	-1597	-0-	50	1	356	2	Y	-0-					72

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1155	-0-	-255 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	506	-0-	-1024 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					154
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					157
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					160
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					163
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					165
*11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					170

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	8	1	777	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1565	6	1	774	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		752	-0-	752	2317	6	1	746	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		788	-0-	788	3105	6	1	782	3	Y	-0-					3
*11	2900	N	-0-	-0-	-2900	205					Y	3					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					83
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	N	3					86
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					91
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	262	3	15	9	N	14					105
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	334	3	47	9	N	43	109	1			39
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					39

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					10

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

06	930	N	740	-0-	-190	-0-	5	1	717	3	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		998	-0-	998	998	10	1	986	3	Y	2	40	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2019	7	1	995	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	DLQ G-10		466	-0-	466	2485	3	1	463	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4029	11	1	1533	3	Y	-0-					23
*11	2900	N	-0-	-0-	-2900	1129					Y	23					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

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

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					35
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					35
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					35
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	170	3	1	9	N	1					86
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					86
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					87
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	147	3	1	9	N	1					88
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					89
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	N	2					91

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		20	-0-	20	45	20	3			N	-0-					-0-
07	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	1729	3			Y	-0-					-0-
08	1900	N	2871	-0-	971	2700	2871	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2765	-0-	-235	2465	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1600	-0-	-1500	965	1600	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2087	-0-	-913	52	2087	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
08	1113	N	543	-0-	-570	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		364	-0-	364	726	364	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		348	-0-	348	1074	348	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		355	-0-	355	1429	355	3			Y	-0-					12
*11	1429	N	-0-	-0-	-1429	-0-					Y	12					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	90	1	229	3	Y	3					48
							3	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	Y	-0-					48
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	199	3	Y	-0-					48
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					48
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	93	1	142	3	Y	9					57
							10	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	57					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					134
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					134
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					134
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					134
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

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

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	100	-0-	-123	-0-	100	3			N	-0-					100
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					100
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

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

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

06	2070	#	1205	-0-	-865	-0-	1205	3			N	-0-					51
07	1891	#	1211	-0-	-680	-0-	1211	3			N	-0-					51
08	1643	#	1153	-0-	-490	-0-	1153	2			N	-0-					51
09	1320	#	870	-0-	-450	-0-	870	3			N	-0-					51
10	1302	#	602	-0-	-700	-0-	602	3			N	-0-					51
11	1200	#	1048	-0-	-152	-0-	1048	3			N	-0-					51

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					69
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					69
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					69
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					69
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					69
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

06	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4556	3	24	9	N	22					174
07	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4845	3	30	9	N	27					201
08	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4755	3	30	9	N	27					228
09	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	4559	3	26	9	N	24					252
10	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	4663	3	28	9	N	25					277
11	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4453	3	43	9	N	39					316

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

06	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1236	2	43	9	N	39					89
07	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18					107
08	1550	#	1024	-0-	-526	-0-	1011	2	13	9	N	12					119
09	1500	#	1067	-0-	-433	-0-	1048	2	19	9	N	17					136
10	1550	#	888	-0-	-662	-0-	878	2	10	9	N	9					145
11	1290	#	1216	-0-	-74	-0-	1203	2	13	9	N	12					157

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	2	N	-0-					-0-
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					58
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	740	3	56	9	N	51					109
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					110
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					111
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					113
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					115

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					31
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	600	3	25	9	N	23					54
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					54
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					54
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					54
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					54

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					8
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					8
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					8
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					8
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	37	1	985	2	N	-0-				-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8	B	-0-	35	1	1011	2	N	-0-				-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	39	1	1008	2	N	-0-				-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	B	-0-	34	1	979	2	N	-0-				-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-				-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	B	-0-	34	1	974	2	N	-0-				-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

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

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					1
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					1
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					14
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
08	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					14
09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					14
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	599	3	129	9	N	117	112	1			19
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					36
07	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					36
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					36
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					36
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					36
*11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					34
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					34
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					34
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					34
*11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					34
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					34
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					34
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					34
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					34
*11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					34
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					34
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					34
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					34
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34
*11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3					98
07	837	#	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					99
08	837	#	798	-0-	-39	-0-	797	3	1	9	N	1					100
09	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					100
10	837	#	606	-0-	-231	-0-	604	3	2	9	N	2					102
11	810	#	686	-0-	-124	-0-	685	3	1	9	N	1					103

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		380	-0-	380	747	380	3			Y	-0-					34
08	1119	R	372	-0-	-747	-0-	372	3			Y	-0-					34
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					34
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
11	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	498	254	3			Y	-0-					-0-
08	746	R	248	-0-	-498	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	787	R	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	N	-0-					-0-
08	782	R	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
09	750	#	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	N	-0-					-0-
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-
11	750	#	718	-0-	-32	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	#	1334	-0-	-106	-0-	7	1	1316	3	Y	10	37	1			10
							11	9									
07	1488	#	1372	-0-	-116	-0-	10	1	1355	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	7	1	1367	3	Y	6					21
							7	9									
09	1380	#	1317	-0-	-63	-0-	7	1	1306	3	Y	4					25
							4	9									
10	1426	#	1281	-0-	-145	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	4					4

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	R	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	538	R	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	541	R	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
*11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	7	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1023	#	980	-0-	-43	-0-	9	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1023	#	977	-0-	-46	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
09	990	#	941	-0-	-49	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1023	#	967	-0-	-56	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-
11	960	#	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	#	3755	-0-	-25	-0-	26	1	3728	3	Y	1					8
							1	9									
07	3906	#	3875	-0-	-31	-0-	37	1	3831	3	Y	6					14
							7	9									
08	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	27	1	3861	3	Y	12	26	1			-0-
							13	9									
09	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	27	1	3725	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3875	#	3874	-0-	-1	-0-	28	1	3846	3	Y	-0-					-0-
11	3780	#	3653	-0-	-127	-0-	26	1	3627	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	636	R	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-			2
07	589	#	52	-0-	-537	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			2
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			2
09	570	#	390	-0-	-180	-0-	3	1	387	3	Y	-0-			2
10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-			2
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			2

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - PLUGGED 06/05/18

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			3
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			3
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			3
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			3
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			3
*11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-			-0-
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-			-0-
08	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-			-0-
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10	527	#	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	#	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			-0-
10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
*11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					39
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					39
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					39
09	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					39
10	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					39
11	510	#	223	-0-	-287	-0-	223	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					23
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					23
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					23
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					23
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1608	2	8	9	N	7					119
07	1674	#	1142	-0-	-532	-0-	1132	2	10	9	N	9					128
08	1953	#	1662	-0-	-291	-0-	1651	2	11	9	N	10					138
09	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	N	9					147
10	1953	#	962	-0-	-991	-0-	951	2	11	9	N	10					157
*11	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2377	2	22	9	N	20					177

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					45
07	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					45
08	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					45
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					45
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					45
*11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	#	1617	-0-	-63	-0-	78 3	1 9	1536	2	N	3					28
07	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	81 9	1 9	1548	2	N	8					36
08	1736	#	1610	-0-	-126	-0-	81 4	1 9	1525	2	N	4					40
09	1680	#	1143	-0-	-537	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					40
10	1705	#	1333	-0-	-372	-0-	81	1	1252	2	N	-0-					40
11	1620	#	1248	-0-	-372	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 5 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

06	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					19
07	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					19
08	279	#	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					19
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

06	783	R	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	N	60	164	1			114
07	808	R	808	-0-	-0-	-0-	757	2	51	9	N	46					160
08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	912	2	65	9	N	59					219
09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	910	2	76	9	N	69	171	1			117
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	894	2	83	9	N	75					192
*11	928	R	928	-0-	-0-	-0-	848	2	80	9	N	73	168	1			97

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					112
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					112
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					112
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

06	390	#	45	-0-	-345	-0-	45	3			N	-0-					20
07	403	#	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					20
08	403	#	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					20
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					20
*10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					20
*11	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

06	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

06	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	341	#	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					33
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					33
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	#	170	-0-	-47	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

06	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	#	324	-0-	-17	-0-	3	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	#	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	817	3	36	9	Y	33	61	1			30
07	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-	2	1			28
08	899	#	833	-0-	-66	-0-	810	3	23	9	Y	21					49
09	870	#	837	-0-	-33	-0-	817	3	20	9	Y	18					67
10	899	#	880	-0-	-19	-0-	860	3	20	9	Y	18					85
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	85					-0-

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	731	-0-	-13	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	Y	-0-					3
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					3
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3
10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	3	Y	-0-					13
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	10	1	1078	3	Y	-0-					13
08	868	#	716	-0-	-152	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					13
09	840	#	491	-0-	-349	-0-	4	1	487	3	Y	-0-					13
10	868	#	468	-0-	-400	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					13
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	26	2	1			42
							29	9									
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	9	1	923	3	Y	31	34	1			39
							34	9									
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	12	2	1			49
							13	9									
09	951	R	951	-0-	-0-	-0-	7	1	932	3	Y	11					60
							12	9									
10	961	#	842	-0-	-119	-0-	6	1	830	3	Y	5					65
							6	9									
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	65					-0-

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	R	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	3	Y	-0-					23
07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	3	Y	-0-					23
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	Y	-0-	20	1			3
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
10	881	R	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-					8
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	8					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

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

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					4
07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	-0-					4
08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					4
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					4
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					4
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4					-0-

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					3
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	739	-0-	-161	-0-	362	1	342	3	Y	32	99	1			23
							35	9									
07	930	#	784	-0-	-146	-0-	376	1	388	3	Y	18	3	1			38
							20	9									
08	899	#	849	-0-	-50	-0-	375	1	446	3	Y	25	27	1			36
							28	9									
09	870	#	771	-0-	-99	-0-	351	1	395	3	Y	23	2	1			57
							25	9									
10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	376	1	516	3	Y	37					94
							41	9									
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	94					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	546	-0-	-444	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	557	-0-	-435	-0-	5	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	551	-0-	-441	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	960	#	539	-0-	-421	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	555	-0-	-406	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	348	-0-	-12	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					3
08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
10	403	#	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					3
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-	69	1			22
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	6	2	1			26
							7	9									
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					26
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					26
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					26
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	26					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	81	-0-	-159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	#	498	-0-	-462	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					7
07	682	#	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	3	Y	-0-					7
08	682	#	554	-0-	-128	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					7
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					7
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	7					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	363	-0-	-177	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					7
07	589	#	571	-0-	-18	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					7
08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					7
09	570	#	550	-0-	-20	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7
10	561	R	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					7
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	7					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	N	-0-					-0-
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	888	-0-	-192	-0-	119	1	768	3	Y	1					38
							1	9									
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	3	Y	-0-					38
08	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	130	1	964	3	Y	-0-					38
09	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	120	1	949	3	Y	1					39
							1	9									
10	1116	#	875	-0-	-241	-0-	99	1	776	3	Y	-0-					39
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	39					-0-

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	370	-0-	-80	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
07	465	#	380	-0-	-85	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
08	465	#	386	-0-	-79	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	339	-0-	-111	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	412	-0-	-22	-0-	4	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

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

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	10	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	8	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	295	-0-	-65	-0-	2 240	1 3	53	2	Y	-0-					17
07	372	#	291	-0-	-81	-0-	2 236	1 3	53	2	Y	-0-					17
08	372	#	286	-0-	-86	-0-	2 233	1 3	51	2	Y	-0-					17
09	360	#	289	-0-	-71	-0-	2 235	1 3	52	2	Y	-0-					17
10	310	#	278	-0-	-32	-0-	2 227	1 3	49	2	Y	-0-					17
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	17					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	#	730	-0-	-50	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					8
07	806	#	663	-0-	-143	-0-	6	1	657	3	Y	-0-					8
08	806	#	802	-0-	-4	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					8
09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					8
10	777	R	777	-0-	-0-	-0-	6	1	771	3	Y	-0-					8
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	8					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	777	-0-	-63	-0-	5 15	1 9	757	3	Y	14					54
07	868	#	728	-0-	-140	-0-	7 22	1 9	699	3	Y	20	45	1			29
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	5 22	1 9	709	3	Y	20	33	1			16
09	840	#	745	-0-	-95	-0-	5 26	1 9	714	3	Y	24	2	1			38
10	868	#	815	-0-	-53	-0-	6 28	1 9	781	3	Y	25					63
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	63					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1 128	1 3	26	2	Y	-0-					24
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1 128	1 3	26	2	Y	-0-					24
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1 128	1 3	26	2	Y	-0-					24
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	1 124	1 3	25	2	Y	-0-					24
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1 129	1 3	26	2	Y	-0-					24
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	24					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							144	3									
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					6
							158	3									
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					6
							191	3									
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					-0-

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					128
07	436	R	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	N	-0-					128
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					128
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					128
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					128
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	128					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	#	672	-0-	-48	-0-	4	1	636	3	Y	29					122
							32	9									
07	744	#	657	-0-	-87	-0-	6	1	615	3	Y	33					155
							36	9									
08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	92					247
							101	9									
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	24	166	1			105
							26	9									
10	870	R	870	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	115					220
							127	9									
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	220					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	#	1237	-0-	-143	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1426	#	1352	-0-	-74	-0-	13	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1426	#	1368	-0-	-58	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1380	#	1277	-0-	-103	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
10	1426	#	1256	-0-	-170	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	498	-0-	-252	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	407	-0-	-368	-0-	4	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	425	-0-	-350	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	750	#	445	-0-	-305	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
*10	834	R	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	28					-0-

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	281	-0-	-29	-0-	3	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	#	611	-0-	-109	-0-	597	3	14	9	N	13					49
07	744	#	606	-0-	-138	-0-	593	3	13	9	N	12					61
08	744	#	641	-0-	-103	-0-	628	3	13	9	N	12					73
09	690	#	615	-0-	-75	-0-	606	3	9	9	N	8					81
10	682	#	581	-0-	-101	-0-	568	3	13	9	N	12					93
11	630	#	573	-0-	-57	-0-	562	3	11	9	N	10					103

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		733	-0-	733	733	132	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		735	-0-	735	1468	121	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		725	-0-	725	2193	100	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	2878	R	685	-0-	-2193	-0-	101	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	720	#	690	-0-	-30	-0-	103	1	587	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	5					66
							6	9									
07	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	230	1	1168	3	Y	-0-					66
08	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	191	1	1194	3	Y	7					73
							8	9									
09	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	3	Y	7					80
							8	9									
10	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	160	1	1102	3	Y	6					86
							7	9									
11	1200	#	1088	-0-	-112	-0-	162	1	922	3	Y	4					90
							4	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	128	1	583	3	Y	70	142	1			174
							77	9									
07	DLQ G-10		722	-0-	722	1510	106	1	537	3	Y	72					246
							79	9									
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2224	85	1	532	3	Y	88	160	1			174
							97	9									
09	2856	R	632	-0-	-2224	-0-	79	1	457	3	Y	87	80	1			181
							96	9									
10	557	R	557	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	Y	61	63	1			179
							67	9									
*11	596	R	596	-0-	-0-	-0-	77	1	436	3	Y	75	162	1			119
							83	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	196	1	889	3	Y	12					34
							13	9									
07	DLQ G-10		995	-0-	995	2093	162	1	822	3	Y	10					44
							11	9									
08	DLQ G-10		926	-0-	926	3019	125	1	787	3	Y	13					57
							14	9									
09	3832	R	813	-0-	-3019	-0-	119	1	684	3	Y	9					66
							10	9									
10	887	R	887	-0-	-0-	-0-	111	1	763	3	Y	12					78
							13	9									
*11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	11					89
							12	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	1227	221	1 2 9	1004	3	Y	2					39
07	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	2490	208	1 1 9	1054	3	Y	1					40
08	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	3646	159	1 4 9	993	3	Y	4					44
09	4811	R	1165	-0-	-3646	-0-	172	1 2 9	991	3	Y	2					46
10	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	1032	3	Y	1					47
*11	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	878	3	Y	1					48

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	2059	370	1 9 9	1680	3	Y	8					119
07	DLQ	G-10	2068	-0-	2068	4127	340	1 1 9	1727	3	Y	1	78	1			42
08	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	6139	276	1 3 9	1733	3	Y	3					45
09	8106	R	1967	-0-	-6139	-0-	290	1 3 9	1674	3	Y	3					48
10	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	246	1 2 9	1697	3	Y	2					50
11	1920	#	1872	-0-	-48	-0-	279	1 10 9	1583	3	Y	9					59

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	1305	234	1 7 9	1064	3	Y	6					161
07	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	2640	219	1 4 9	1112	3	Y	4					165
08	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	3953	180	1 3 9	1130	3	Y	3					168
09	5013	R	1060	-0-	-3953	-0-	156	1 6 9	898	3	Y	5					173
10	968	R	968	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	845	3	Y	1					174
11	1080	#	787	-0-	-293	-0-	118	1	669	3	Y	-0-					174

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	965	-0-	965	965	174	1	791	3	Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	969	-0-	969	1934	159	1	810	3	Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	930	-0-	930	2864	128	1	802	3	Y	-0-					30
09	3762	R	898	-0-	-2864	-0-	133	1	765	3	Y	-0-					30
10	882	R	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-					30
11	870	#	862	-0-	-8	-0-	129	1	733	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

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

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	270	#	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	248	#	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

06	270 #	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	232	-0-	-47	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	790 R	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	806 #	789	-0-	-17	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	780 #	754	-0-	-26	-0-	6	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	806 #	762	-0-	-44	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

06	210 N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	N	-0-					5
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-					5
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	3	19	9	Y	17					49
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	Y	8	37	1			20
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	Y	16	2	1			34
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16					50
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	882	3	15	9	Y	14					64
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	64					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	26	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	314	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147	-0-	147	461	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	158	-0-	-461	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		208	-0-	208	432	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	623	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	197	-0-	-623	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		237	-0-	237 B	2282	237	2			N	-0-					194
07	0		201	-0-	201 B	2483	201	2			N	-0-					194
08	0		314	-0-	314 B	2797	274	2	40	9	N	36	169	1			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2797																	
09	0		384	-0-	384 B	3181	316	2	68	9	N	62					123
10	0		254	-0-	254 B	3435	188	2	66	9	N	60	110	1			73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	3435					N	NO RPT					73

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

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

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	93	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	134	41	3			Y	-0-					-0-
10	173	N	39	-0-	-134	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

06	450	N	338	-0-	-112	-0-	306	2	32	9	N	29					121
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	385	2	25	9	N	23					144
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					152
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	340	2	91	9	N	83	161	1			74
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					128
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					128
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					128
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					128
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					128
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					135

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					2
*10	13	N	-0-	-0-	-13		-0-				N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

06	3865	N	2313	-0-	-1552	B	1399	2301	2	12	9	N	11	155	1		70
07	0	N	2391	-0-	2391	B	3790	2367	2	24	9	N	22				92
08	3591	N	2144	-0-	-1447	B	2343	2127	2	17	9	N	15				107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2343																	
09	0	N	2113	-0-	2113	B	4456	2098	2	15	9	N	14				121
10	7524	X	3068	-0-	-4456		-0-	3054	2	14	9	N	13				134
*11	4102	X	4102	-0-	-0-		-0-	4066	2	36	9	N	33				167

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3865		3186	-0-	-679 B	5352	3186	2			N	-0-					22
07	0		2954	-0-	2954 B	8306	2954	2			N	-0-					22
08	3591		2678	-0-	-913 B	7393	2678	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7393																	
09	0		2676	-0-	2676 B	10069	2676	2			N	-0-					22
*10	12820	X	2751	-0-	-10069	-0-	2751	2			N	-0-					22
11	3180	X	2583	-0-	-597	-0-	2583	2			N	-0-					74

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-612					N	-0-					-0-
07	0	N	16	-0-	16 B	-596	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-596					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -596																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					1
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					20

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	1680	2	3	9	N	3					5
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1862	2	3	9	N	3					8
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					8
*10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					8
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1689	2	6	9	N	5					73

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	6	-0-	-324 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					92

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	R	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					4
07	0		744	-0-	744 B	744	744	2			N	-0-					4
08	1531	N	787	-0-	-744 B	-0-	787	2			N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					4
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					152

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3456	-0-	3456 B	17552	3433	2	23	9	N	21					58
07	0		3330	-0-	3330 B	20882	3322	2	8	9	N	7					65
08	0		3386	-0-	3386 B	24268	3378	2	8	9	N	7					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24268																	
09	0		3022	-0-	3022 B	27290	3021	2	1	9	N	1					73
*10	30345	X	3055	-0-	-27290	-0-	3055	2			N	-0-					73
11	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2853	2	11	9	N	10					134

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 52936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1000	-0-	1000 B	53936	1000	2			N	-0-					-0-
08	0		1035	-0-	1035 B	54971	1035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54971																	
09	0		976	-0-	976 B	55947	976	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1040	-0-	-2060	53887	1040	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1010	-0-	-1990	51897	1010	2			N	-0-					30

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		85	-0-	85 B	85	85	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	85					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 85																	
09	0		105	-0-	105 B	190	105	2			N	-0-					-0-
*10	620	X	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	600	N	130	-0-	-470	-0-	130	2			N	-0-					11

WIMBERLY B WELL #: RRCID -> 285275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5277 - 5343

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

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

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

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 3352																		
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	252					N	-0-					3
08	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					161
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	39	2	31	9	N	28					189
08	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	44	2	15	9	N	14					203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	113	2	33	9	N	30					233
10	91	N	91	-0-	-0-		-0-	66	2	25	9	N	23					256
*11	102	N	102	-0-	-0-		-0-	83	2	19	9	N	17					273

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			N	-0-					80
07	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	2914	2			N	-0-					80
08	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					80
09	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	3176	2	18	9	N	16					96
10	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			N	-0-					96
11	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	2			N	-0-					96

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - P/A 09/13/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	270	-0-	-1311	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*09	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2018 - P/A 09/07/2018

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

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

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

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

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

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

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

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

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

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

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	218	-0-	218	460	218	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

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

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

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

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

APEXCO, INC. 027480

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5606	-0-	-1294	-0-	208	1	5398	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	197	1	5288	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5709	-0-	-1421	-0-	208	1	5501	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	3255	-0-	-2745	-0-	128	1	3127	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	3636	-0-	-2192	-0-	68	1	3568	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	2579	-0-	-3031	-0-	2579	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

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

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	1976	-0-	-1714	-0-	73	1	1903	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2691	-0-	-1091	-0-	97	1	2594	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	96	1	2534	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	2375	-0-	-1165	-0-	93	1	2282	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	45	1	2358	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	160	1	4281	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4259	-0-	-1290	-0-	156	1	4103	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4200	-0-	-977	-0-	156	1	4044	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	3848	-0-	-1162	-0-	155	1	3693	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	74	1	3728	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3800	-0-	-640	-0-	3800	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

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

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	10051	-0-	-509	-0-	1172	1	8879	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	1201	1	8778	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	1200	1	8676	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9300	-0-	-1050	-0-	1174	1	8126	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9116	-0-	-1579	-0-	1021	1	8095	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	8964	-0-	-1086	-0-	840	1	8124	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	4721	-0-	-2779	-0-	559	1	4162	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6698	-0-	-1052	-0-	687	1	6011	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	629	1	5439	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	689	1	5562	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	3079	-0-	-3710	-0-	660	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	4159	-0-	-2321	-0-	840	1	3319	2	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1176	1	9284	2	N	-0-			-0-
07	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1218	1	9467	2	N	-0-			-0-
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1216	1	9281	2	N	-0-			-0-
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1195	1	8837	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9471	-0-	-542	-0-	1022	1	8449	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9673	-0-	-17	-0-	840	1	8833	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

06	11520	X	8388	-0-	-3132	-0-	717	1	7671	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	661	1	6904	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	8084	-0-	-3820	-0-	727	1	7357	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	4668	-0-	-4332	-0-	555	1	4113	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	256	-0-	-8920	-0-	256	1			N	-0-			-0-
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

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

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	125	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	125	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	123	1	3181	2	N	-0-			-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	132	1	3135	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	62	1	3119	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	3038	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

06	10050	X	9561	-0-	-489	-0-	334	1	9227	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9654	-0-	-204	-0-	344	1	9310	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9436	-0-	-949	-0-	341	1	9095	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9220	-0-	-830	-0-	356	1	8864	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	172	1	9423	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9222	-0-	-348	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

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

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

06	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	687	1	18672	2	N	-0-					-0-
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	724	1	19466	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	19869	-0-	-312	-0-	731	1	19138	2	N	-0-					-0-
09	19530	X	19246	-0-	-284	-0-	772	1	18474	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18716	-0-	-1465	-0-	368	1	18348	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	15190	-0-	-4340	-0-	15190	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

06	6480	X	2039	-0-	-4441	-0-	373	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	2105	-0-	-4591	-0-	387	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	2160	-0-	-4536	-0-	426	1	1734	2	N	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	488	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	432	1	2277	2	N	-0-					-0-
*11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	360	1	2223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7675	-0-	-665	-0-	536	1	7139	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8010	-0-	-608	-0-	557	1	7453	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	8007	-0-	-518	-0-	559	1	7448	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7310	-0-	-940	-0-	535	1	6775	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	371	1	7285	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	190	1	6724	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	511	1	3955	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	4423	-0-	-1777	-0-	521	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4235	-0-	-1965	-0-	534	1	3701	2	N	-0-			-0-
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	583	1	4236	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	448	1	3671	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4255	-0-	-215	-0-	345	1	3910	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

06	8910	X	8591	-0-	-319	-0-	300	1	8291	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8642	-0-	-503	-0-	304	1	8338	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8359	-0-	-1034	-0-	300	1	8059	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8140	-0-	-950	-0-	317	1	7823	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	5203	-0-	-4066	-0-	131	1	5072	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7010	-0-	-1570	-0-	7010	2			N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	584	1	5200	2	Y	-0-			-0-
07	6510	X	4541	-0-	-1969	-0-	488	1	4053	2	Y	-0-			-0-
08	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	464	1	3416	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	3761	-0-	-2179	-0-	469	1	3292	2	Y	-0-			-0-
10	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	508	1	4315	2	Y	-0-			-0-
11	5790	X	3903	-0-	-1887	-0-	445	1	3458	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

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

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
08	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
09	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
*11	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

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

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	577	1	6833	2	N	-0-					-0-
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	624	1	7859	2	N	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	592	1	7110	2	N	-0-					-0-
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	594	1	6595	2	N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	425	1	6030	2	N	-0-					-0-
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	304	1	5288	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

06	12540	X	11372	-0-	-1168	-0-	397	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11556	-0-	-751	-0-	412	1	11144	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11768	-0-	-446	-0-	425	1	11343	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11132	-0-	-688	-0-	429	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11017	-0-	-1042	-0-	200	1	10817	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	9824	-0-	-1576	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

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

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	723	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	749	1	8440	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	733	1	8133	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6125	-0-	-505	-0-	606	1	5519	2	N	-0-					-0-
10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	821	1	8365	2	N	-0-					-0-
*11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	421	1	7474	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6693	-0-	-1167	-0-	676	1	6017	2	Y	-0-			-0-
07	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	814	1	6766	2	Y	-0-			-0-
08	8122	X	7015	-0-	-1107	-0-	838	1	6177	2	Y	-0-			-0-
09	6600	X	6346	-0-	-254	-0-	791	1	5555	2	Y	-0-			-0-
10	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	794	1	6735	2	Y	-0-			-0-
11	7350	X	7143	-0-	-207	-0-	815	1	6328	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

06	9900	X	9289	-0-	-611	-0-	324	1	8965	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	340	1	9310	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9100	-0-	-913	-0-	327	1	8773	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8498	-0-	-1192	-0-	331	1	8167	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	5163	-0-	-4571	-0-	130	1	5033	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	6251	-0-	-3079	-0-	6251	2			N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

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

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

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

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	323	1	8457	2	N	-0-			-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	341	1	8850	2	N	-0-			-0-
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	331	1	8482	2	N	-0-			-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	317	1	7154	2	N	-0-			-0-
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	171	1	7665	2	N	-0-			-0-
*11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	1107	1	7391	2	N	-0-			-0-
07	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1174	1	8279	2	N	-0-			-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1177	1	8334	2	N	-0-			-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1153	1	7824	2	N	-0-			-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229	2	N	-0-			-0-
*11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	840	1	8162	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

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

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

06	10020	X	9217	-0-	-803	-0-	322	1	8895	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9304	-0-	-678	-0-	332	1	8972	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	9541	-0-	-7	-0-	345	1	9196	2	N	-0-			-0-
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	368	1	9174	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	9439	-0-	-109	-0-	171	1	9268	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	9045	-0-	-195	-0-	9045	2			N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

06	2400	N	2020	-0-	-380	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
10	2325	N	1742	-0-	-583	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

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

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8970	-0-	-300	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9220	-0-	-359	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	4996	-0-	-4583	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5322	-0-	-2862	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3715	-0-	-4035	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	807	-0-	-6693	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	-0-					-0-
08	341	N	102	-0-	-239	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	7170	-0-	-2910	-0-	861	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7476	-0-	-2940	-0-	902	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7194	-0-	-3222	-0-	901	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4723	-0-	-1157	-0-	832	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	1003	-0-	-6468	-0-	449	1	554	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	2336	-0-	-4894	-0-	571	1	1765	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	661	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	663	1	8975	2	N	-0-					-0-
08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	695	1	9472	2	N	-0-					-0-
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	660	1	8466	2	N	-0-					-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	701	1	6446	2	N	-0-					-0-
*11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	679	1	6480	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

06	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	1094	-0-	-8175	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

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

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	252	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7340	-0-	-1495	-0-	264	1	7076	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6991	-0-	-1317	-0-	255	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6979	-0-	-1061	-0-	274	1	6705	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7091	-0-	-783	-0-	132	1	6959	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6651	-0-	-459	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

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

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

06	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	294	1	8447	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8689	-0-	-1138	-0-	296	1	8393	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	7584	-0-	-1654	-0-	268	1	7316	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7341	-0-	-1599	-0-	282	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7504	-0-	-1734	-0-	134	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7423	-0-	-1307	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	746	1	12357	2	N	-0-					-0-
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	786	1	12933	2	N	-0-					-0-
08	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	790	1	12578	2	N	-0-					-0-
09	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	771	1	11750	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	543	1	11857	2	N	-0-					-0-
*11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	289	1	11578	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

06	7650	X	6055	-0-	-1595	-0-	224	1	5831	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	5816	-0-	-2089	-0-	209	1	5607	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5049	-0-	-2732	-0-	184	1	4865	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	252	1	6165	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	3456	-0-	-4325	-0-	64	1	3392	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4001	-0-	-2059	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6949	-0-	-1001	-0-	805	1	6144	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7054	-0-	-1161	-0-	814	1	6240	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6745	-0-	-1470	-0-	816	1	5929	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	867	1	6117	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6826	-0-	-490	-0-	764	1	6062	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6348	-0-	-612	-0-	639	1	5709	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-			-0-
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-			-0-
08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	8455	-0-	-1235	-0-	8455	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	1426	-0-	-8587	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
11	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5353	-0-	-1517	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	1112	-0-	-4228	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

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

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	7146	-0-	-108	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6881	-0-	-373	-0-	6881	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	4555	-0-	-2465	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	5696	-0-	-1558	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
*11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	252	-0-	-828	-0-	252	1			N	-0-			-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	6497	-0-	-1573	-0-	241	1	6256	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	6434	-0-	-1905	-0-	232	1	6202	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5762	-0-	-2019	-0-	210	1	5552	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6313	-0-	-1217	-0-	248	1	6065	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	4835	-0-	-2946	-0-	90	1	4745	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	5037	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7173	-0-	-987	-0-	266	1	6907	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	275	1	7365	2	N	-0-					-0-
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	305	1	8061	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	313	1	7657	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	153	1	8025	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7837	-0-	-263	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	442	1	6139	2	N	-0-					-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	469	1	6416	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	4098	-0-	-2350	-0-	300	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3625	-0-	-2615	-0-	276	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4207	-0-	-2241	-0-	218	1	3989	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	3860	-0-	-2380	-0-	155	1	3705	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

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

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

06	13830	X	9786	-0-	-4044	-0-	922	1	8864	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	10335	-0-	-2995	-0-	1207	1	9128	2	N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1209	1	8906	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	1189	1	8302	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9677	-0-	-646	-0-	1038	1	8639	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	7614	-0-	-2376	-0-	840	1	6774	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

06	2850	N	2545	-0-	-305	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3424	-0-	424	835	3424	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3019	-0-	-81	754	3019	2			N	-0-					-0-
*11	3257	X	2503	-0-	-754	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	1	2	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	1	1	2	N	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

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

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

06	10860	X	10473	-0-	-387	-0-	10473	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	10797	-0-	-177	-0-	10797	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	9042	-0-	-1901	-0-	9042	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9010	-0-	-1580	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	9364	-0-	-1579	-0-	9364	2			N	-0-			-0-
11	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	8901	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

06	15780	X	15488	-0-	-292	-0-	15488	2			N	-0-			-0-
07	16306	X	16049	-0-	-257	-0-	16049	2			N	-0-			-0-
08	16244	X	15347	-0-	-897	-0-	15347	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	14372	-0-	-1348	-0-	14372	2			N	-0-			-0-
10	16244	X	14599	-0-	-1645	-0-	14599	2			N	-0-			-0-
11	15540	X	13868	-0-	-1672	-0-	13868	2			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1519	1	6964	2	N	-0-			-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	7010	2	N	-0-			-0-
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1572	1	6996	2	N	-0-			-0-
09	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1544	1	6758	2	N	-0-			-0-
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1434	1	6714	2	N	-0-			-0-
*11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1260	1	6644	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

06	9030	X	7702	-0-	-1328	-0-	277	1	7425	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8355	-0-	-976	-0-	305	1	8050	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	297	1	7703	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7522	-0-	-1238	-0-	304	1	7218	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7278	-0-	-1309	-0-	141	1	7137	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6547	-0-	-1553	-0-	6547	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

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

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
07	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
*11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

06	12780	X	11477	-0-	-1303	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11820	-0-	-1076	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	12071	-0-	-409	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11022	-0-	-1316	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11385	-0-	-135	-0-	11385	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

06	19140	X	17770	-0-	-1370	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18221	-0-	-1557	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17391	-0-	-2108	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15039	-0-	-3561	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17298	-0-	-1488	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16779	-0-	-981	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	900	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	930	1	5201	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5133	-0-	-912	-0-	930	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4598	-0-	-1252	-0-	808	1	3790	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4936	-0-	-1109	-0-	920	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4350	-0-	-1500	-0-	890	1	3460	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1155	1	14259	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	15678	-0-	-8	-0-	1221	1	14457	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	15278	-0-	-501	-0-	1201	1	14077	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	14540	-0-	-730	-0-	1155	1	13385	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	14548	-0-	-1231	-0-	860	1	13688	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	12737	-0-	-2533	-0-	561	1	12176	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

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

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	311	1	8588	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9209	-0-	-773	-0-	324	1	8885	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	331	1	8885	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	326	1	8057	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	5623	-0-	-3801	-0-	142	1	5481	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7595	-0-	-1315	-0-	7595	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	280	1	7745	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	7649	-0-	-1527	-0-	269	1	7380	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	7590	-0-	-1338	-0-	273	1	7317	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	5259	-0-	-3381	-0-	205	1	5054	2	N	-0-			-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	231	1	8917	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	4205	-0-	-3835	-0-	4205	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9731	-0-	-559	-0-	360	1	9371	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8239	-0-	-1805	-0-	297	1	7942	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	5164	-0-	-4880	-0-	188	1	4976	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	5713	-0-	-3197	-0-	224	1	5489	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	5759	-0-	-4285	-0-	107	1	5652	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	5469	-0-	-4251	-0-	5469	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

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

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	6464	-0-	-1756	-0-	217	1	6247	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7097	-0-	-994	-0-	241	1	6856	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	252	1	6877	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	245	1	6134	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	115	1	6349	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8141	-0-	-799	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8037	-0-	-550	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
*11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

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

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

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

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

06	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					15
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					15
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

06	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	401	1	2980	3	N	-0-					10
07	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	401	1	3081	3	N	-0-					10
08	4309	X	3419	-0-	-890	-0-	402	1	3017	3	N	-0-					10
09	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	401	1	2902	3	N	-0-					10
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					10
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					123
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					123
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					123
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					123
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					49
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		254	-0-	254	402	254	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	59	1			11
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	401	1	5034	3	N	-0-					42
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	401	1	4950	3	N	-0-					42
08	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	402	1	4742	3	N	50	73	1			19
							55	9									
09	5430	X	5087	-0-	-343	-0-	401	1	4686	3	N	-0-					19
10	5611	X	5521	-0-	-90	-0-	401	1	5120	3	N	-0-					19
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	144	-0-	-1566	-0-	21	3	123	9	N	112	61	1			51
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					51
08	1674	N	1	-0-	-1673	-0-	1	3			N	-0-					51
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					51
10	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	3			N	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	427					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

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

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	1			N	-0-					112
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-	80	1			32
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	172	-0-	172	982	172	1			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	172	-0-	172	1154	172	1			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	172	-0-	172	1326	172	1			N	-0-					-0-
09		14B DENY	172	-0-	172	1498	172	1			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	172	-0-	172	1670	172	1			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1670					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					71
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					71
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3009	-0-	-1011	-0-	130 4	1 9	2875	3	N	4					36
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	130	1	3594	3	N	-0-					36
08	4247	X	2502	-0-	-1745	-0-	130	1	2372	3	N	-0-					36
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					36
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	40	53	1			23
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	73	1			34
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	3	183	9	N	166	148	1			52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	100	1	3092	3	N	-0-					60
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	100	1	3082	3	N	-0-					60
08	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	100	1	3045	3	N	-0-					60
09	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	100	1	2887	3	N	-0-					60
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					60
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	100	1	467	3	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	412	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	293	-0-	-517	-0-	293	1			N	-0-					60
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					60
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	1			N	-0-					60
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					60
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1711	-0-	-809	-0-	293	1	1218	3	N	182	180	1			31
							200	9									
07	1736	X	1405	-0-	-331	-0-	293	1	1112	3	N	-0-					31
08	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	292	1	1272	3	N	-0-					31
09	1710	X	1512	-0-	-198	-0-	293	1	1219	3	N	-0-					31
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	293	1	1679	3	N	88	92	1			27
							97	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					27

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

06	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	401	1	1459	3	N	-0-					130
07	2573	X	1613	-0-	-960	-0-	401	1	1212	3	N	-0-					130
08	2573	X	1585	-0-	-988	-0-	401	1	1182	3	N	2	102	1			30
							2	9									
09	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	401	1	1180	3	N	-0-					30
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	401	1	1266	3	N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

06	DLQ G-10		464	-0-	464	464	172	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		528	-0-	528	992	172	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		530	-0-	530	1522	172	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1954	171	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		530	-0-	530	2484	172	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	130	1	2028	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	130	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1179	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	708	-0-	-1002	-0-	401	1	307	3	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	401	1	276	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	402	1	378	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	401	1	324	3	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	401	1	376	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

06	14B2 EXT		293	-0-	293	1581	293	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	1874	293	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1874					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		293	-0-	293	2167	293	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		293	-0-	293	2460	293	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2460					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	401	1	3368	3	N	-0-					23
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	401	1	7209	3	N	140	136	1			27
							154	9									
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	401	1	6409	3	N	-0-					27
09	3900	X	912	-0-	-2988	-0-	401	1	511	3	N	-0-					27
10	4030	X	2054	-0-	-1976	-0-	401	1	1653	3	N	-0-					27
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

06	3120	X	488	-0-	-2632	-0-	401	1	87	9	N	79	86	1			33
07	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	401	1	2107	3	N	-0-					33
08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	401	1	2159	3	N	-0-					33
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	401	1	2185	3	N	-0-					33
10	496	X	482	-0-	-14	-0-	401	1	81	9	N	74	85	1			22
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					22

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					70
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					70
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					70
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	171	1	1793	3	N	-0-					72
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	172	1	2063	3	N	-0-					72
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	171	1	2074	3	N	-0-					72
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	171	1	1660	3	N	-0-					72
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	172	1	2072	3	N	-0-					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	1			N	-0-					47
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	1			N	-0-					47
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					47
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	2796	-0-	-2454	-0-	327	1	2469	3	N	-0-					29
07	5425	X	2877	-0-	-2548	-0-	327	1	2550	3	N	-0-					29
08	3627	X	2928	-0-	-699	-0-	326	1	2602	3	N	-0-					29
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	327	1	2584	3	N	-0-					29
10	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	327	1	1519	3	N	-0-					29
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	66 8	1 9	3274	3	N	7					34
07	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	66	1	3370	3	N	-0-					34
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	67	1	3863	3	N	-0-					34
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	67	1	3840	3	N	-0-					34
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	66	1	2411	3	N	-0-					34
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					34

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	100	1	2723	3	N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	100	1	2715	3	N	-0-					-0-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	100	1	2542	3	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	99	1	2448	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	3	N	-0-					10
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	116	1	1835	3	N	184	182	1			12
							202	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-					12
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	117	1	1835	3	N	-0-					12
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	3	N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

06	4140	X	2901	-0-	-1239	-0-	2892	3	9	9	N	8	19	1			42
07	4278	X	3004	-0-	-1274	-0-	3004	3			N	-0-					42
08	4030	X	3123	-0-	-907	-0-	3123	3			N	-0-					42
09	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	2930	3			N	-0-					42
10	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	2045	3	79	9	N	72	91	1			23
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					23

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

06	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172	1				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	172	-0-	172	344	172	1				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	142	-0-	142	486	142	1				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	116	-0-	116	602	116	3				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	142	-0-	142	744	142	1				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	744						Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	485	3	N	-0-					89
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	172	1	575	3	N	-0-					89
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-					89
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	172	1	440	3	N	-0-					89
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

06	570	N	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-					50
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					50
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					50
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					50
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					40
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					40
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					40
09	1770	N	1107	-0-	-663	-0-	1107	3			N	-0-					40
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			N	-0-					50
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					50
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-					50
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

06	4860	X	2172	-0-	-2688	-0-	2172	3			N	-0-					25
07	5022	X	1602	-0-	-3420	-0-	1602	3			N	-0-					25
08	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	981	3			N	-0-					25
09	2160	X	1364	-0-	-796	-0-	1364	3			N	-0-					25
10	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	1388	3			N	-0-					25
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					51
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					51
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					51
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					51
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	293	1	2757	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	293	1	2912	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	293	1	2665	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	293	1	2491	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	3			N	-0-					80
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					80
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					80
09	3300	X	2551	-0-	-749	-0-	2551	3			N	-0-					80
10	3348	X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	3			N	-0-					80
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	341	1	1618	3	N	-0-					20
07	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	341	1	1594	3	N	-0-					20
08	2170	X	1304	-0-	-866	-0-	340	1	964	3	N	-0-					20
09	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	3	N	-0-					20
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	340	1	2005	3	N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1359	-0-	-1071	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	905	-0-	-614	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1627	3	208	9	N	189	177	1			12
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		2609	-0-	2609	11058	2609	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		2577	-0-	2577	13635	2577	3			N	-0-					-0-
08	15372	X	1737	-0-	-13635	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2318	-0-	-1492	-0-	341	1	1976	3	N	1					90
							1	9									
07	3937	X	2289	-0-	-1648	-0-	341	1	1948	3	N	-0-					90
08	3472	X	1542	-0-	-1930	-0-	340	1	1202	3	N	-0-					90
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	340	1	2141	3	N	-0-					90
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	340	1	2433	3	N	-0-					90
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					90

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	341	1	826	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	341	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	776	-0-	-495	-0-	340	1	436	3	N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	341	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1					48
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					48
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					48
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	365	1	1565	3	Y	-0-					65
07	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4095	365	1	1800	3	Y	-0-					65
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	6229	366	1	1768	3	Y	-0-					65
09	2200	N	1941	-0-	-259	5970	366	1	1575	3	Y	-0-					65
10	3100	N	2003	-0-	-1097	4873	366	1	1637	3	Y	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4873					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	868	X	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2808	3	N	-0-					90
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	N	-0-					90
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	116	1	2783	3	N	-0-					90
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	116	1	2675	3	N	-0-					90
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2770	3	N	-0-					90
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					90

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		672	-0-	672	1348	672	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		426	-0-	426	1774	426	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1774					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	740	-0-	-640	-0-	268	1	472	3	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	269	1	493	3	N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	269	1	1757	3	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	269	1	1745	3	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	269	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5600	-0-	-940	-0-	365	1	5048	3	N	170	166	1			37
							187	9									
07	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	365	1	5708	3	N	-0-					37
08	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	366	1	5619	3	N	-0-					37
09	5940	X	5443	-0-	-497	-0-	365	1	5078	3	N	-0-					37
10	5797	X	5618	-0-	-179	-0-	365	1	5253	3	N	-0-					37
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					37

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	571	302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		298	-0-	298	869	298	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		271	-0-	271	1140	271	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		279	-0-	279	1419	279	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1419					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1909	-0-	-911	-0-	327	1	1582	3	N	-0-					65
07	2914	X	2141	-0-	-773	-0-	327	1	1814	3	N	-0-					65
08	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	327	1	1783	3	N	-0-					65
09	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	327	1	1592	3	N	-0-					65
10	2015	X	2013	-0-	-2	-0-	327	1	1654	3	N	29	70	1			24
							32	9									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					51
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					51
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					51
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					51
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	67	1	1845	3	N	9					52
							10	9									
07	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	66	1	1900	3	N	-0-					52
08	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	66	1	1996	3	N	-0-					52
09	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	67	1	1983	3	N	-0-					52
10	1984	X	1300	-0-	-684	-0-	67	1	1233	3	N	-0-					52
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					52

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	401	1	2267	3	N	-0-					63
07	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	401	1	2592	3	N	-0-					63
08	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	401	1	2549	3	N	-0-					63
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	401	1	2282	3	N	-0-					63
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	402	1	2368	3	N	70	114	1			19
							77	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					19

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	327	1	1845	3	N	-0-					40
07	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	327	1	2109	3	N	-0-					40
08	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	327	1	2074	3	N	-0-					40
09	2370	X	2184	-0-	-186	-0-	327	1	1857	3	N	-0-					40
10	2263	X	2254	-0-	-9	-0-	327	1	1927	3	N	-0-					40
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	282	1	1634	3	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4065	282	1	1867	3	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6183	282	1	1836	3	Y	-0-					68
09	2200	N	1927	-0-	-273	5910	283	1	1644	3	Y	-0-					68
10	3100	N	1989	-0-	-1111	4799	283	1	1706	3	Y	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4799					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	282	1	3053	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3741	-0-	3741	7076	282	1	3459	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	10763	282	1	3405	3	Y	-0-					10
09	14117	X	3354	-0-	-10763	-0-	283	1	3071	3	Y	-0-					10
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	282	1	3179	3	Y	-0-					10
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					10

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

06	5430	X	4528	-0-	-902	-0-	213	1	4138	3	N	161	182	1			31
							177	9									
07	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	213	1	4428	3	N	-0-					31
08	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	213	1	4115	3	N	175	173	1			33
							193	9									
09	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	213	1	3913	3	N	175	173	1			35
							193	9									
10	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	213	1	4433	3	N	8					43
							9	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					43

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

06	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	116	1	2905	3	N	-0-					43
07	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	116	1	2766	3	N	-0-					43
08	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	116	1	2879	3	N	-0-					43
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	116	1	2767	3	N	-0-					43
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	117	1	2865	3	N	-0-					43
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					43

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

06	990	X	401	-0-	-589	-0-	401	1			N	-0-					71
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	401	1	1598	3	N	-0-					71
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	401	1	1727	3	N	-0-					71
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	401	1	1471	3	N	-0-					71
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	401	1	1122	3	N	-0-					71
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

06	3900	X	3061	-0-	-839	-0-	213	1	2646	3	N	184	187	1			38
							202	9									
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	213	1	2837	3	N	176	184	1			30
							194	9									
08	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	213	1	2631	3	N	-0-					30
09	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	213	1	2498	3	N	-0-					30
10	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	213	1	2840	3	N	-0-					30
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4727	-0-	-583	-0-	512	1	4205	3	N	9	1	8			123
							10	9									
07	5487	X	4046	-0-	-1441	-0-	512	1	3534	3	N	-0-					123
08	5487	X	4418	-0-	-1069	-0-	513	1	3819	3	N	78	171	1			30
							86	9									
09	5310	X	3446	-0-	-1864	-0-	513	1	2933	3	N	-0-					30
10	5487	X	3547	-0-	-1940	-0-	512	1	3020	3	N	14					44
							15	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					44

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

06	14B2 EXT		2446	-0-	2446	9761	2446	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2517	-0-	2517	12278	2517	3			N	-0-					-0-
08	13368	X	1090	-0-	-12278	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		654	-0-	654	654	654	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		650	-0-	650	1304	650	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		412	-0-	412	1716	412	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1716					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

06	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	327	1	4465	3	N	6					47
							7	9									
07	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	327	1	4603	3	N	-0-					47
08	5642	X	2617	-0-	-3025	-0-	327	1	2290	3	N	-0-					47
09	4890	X	2601	-0-	-2289	-0-	326	1	2275	3	N	-0-					47
10	4960	X	1649	-0-	-3311	-0-	326	1	1323	3	N	-0-					47
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					47

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3526	-0-	-1094	-0-	484	1	3042	3	N	-0-					38
07	4774	X	3627	-0-	-1147	-0-	484	1	3143	3	N	-0-					38
08	4774	X	847	-0-	-3927	-0-	484	1	363	3	N	-0-					38
09	3540	X	2111	-0-	-1429	-0-	484	1	1627	3	N	-0-					38
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	485	1	4131	3	N	-0-					38
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					38

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

06	1410	N	441	-0-	-969	-0-	401 2	1 9	38	3	N	2	1	8			102
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	401 2	1 9	50	3	N	-0-					102
08	3100	N	4648	-0-	1548	1548	401 157	1 9	4090	3	N	143	180	1			65
09	3000	N	5938	-0-	2938	4486	402 157	1 9	5379	3	N	143	180	1			28
10	3100	N	5119	-0-	2019	6505	402 15	1 9	4702	3	N	14					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6505					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	662	-0-	-508	-0-	662	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		215	-0-	215	215	215	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		213	-0-	213	428	213	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		135	-0-	135	563	135	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	563					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	202	1	3031	3	N	-0-					18
07	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	202	1	3123	3	N	-0-					18
08	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	202	1	1709	3	N	38	34	1			22
							42	9									
09	3240	X	1942	-0-	-1298	-0-	202	1	1698	3	N	38	34	1			26
							42	9									
10	3348	X	1221	-0-	-2127	-0-	202	1	1002	3	N	15					41
							17	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					41

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	349	1			19
08	3100	N	3336	-0-	236	236	3121	3	215	9	N	195	178	1			36
09	3000	N	9480	-0-	6480	6716	9265	3	215	9	N	195	178	1			53
10	3100	N	4816	-0-	1716	8432	4616	3	200	9	N	182	175	1			60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8432					N	NO RPT					60

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					31
09	14B DENY		122	-0-	122	244	122	3			N	-0-					31
10	14B2 EXT		77	-0-	77	321	77	3			N	-0-					31
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	321					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		801	-0-	801	18455	801	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18455					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	401	1	689	3	N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	402	1	682	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	401	1	286	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	2061	-0-	-3189	-0-	493	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	2883	-0-	-2542	-0-	493	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	493	1	2200	3	N	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	493	1	1824	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	2127	-0-	-12	-0-	493	1	1634	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6343	-0-	3343	9838	282	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6526	-0-	3426	13264	282	1	6244	3	N	-0-					-0-
08	13264	X	-0-	-0-	-13264	-0-					N	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	282	1	4381	3	N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	401	-0-	-469	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	3	N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	401	1	1228	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	402	1	675	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

06	4740	X	3762	-0-	-978	-0-	282	1	3463	3	N	15					39
							17	9									
07	4898	X	3852	-0-	-1046	-0-	282	1	3570	3	N	-0-					39
08	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	282	1	3437	3	N	-0-					39
09	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	282	1	3415	3	N	-0-					39
10	3875	X	2344	-0-	-1531	-0-	282	1	2062	3	N	-0-					39
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					39

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

06	5490	X	3396	-0-	-2094	-0-	401	1	2985	3	N	9					102
							10	9									
07	5673	X	3484	-0-	-2189	-0-	401	1	3083	3	N	-0-					102
08	4433	X	3290	-0-	-1143	-0-	401	1	2889	3	N	-0-					102
09	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	401	1	2870	3	N	-0-					102
10	3503	X	2074	-0-	-1429	-0-	401	1	1673	3	N	-0-					102
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

06	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	202	1	2744	3	N	5	1	8			107
							6	9									
07	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	202	1	2829	3	N	-0-					107
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	202	1	2472	3	N	71	149	1			29
							78	9									
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	203	1	2456	3	N	-0-					29
10	3038	X	1699	-0-	-1339	-0-	202	1	1484	3	N	12					41
							13	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					41

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

06	1140	N	401	-0-	-739	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	1			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2064	-0-	-516	-0-	268	1	1796	3	N	-0-			10
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	269	1	1855	3	N	-0-			10
08	2077	N	956	-0-	-1121	-0-	269	1	687	3	N	-0-			10
09	3000	N	3087	-0-	87	87	269	1	2818	3	N	-0-			10
10	3100	N	5180	-0-	2080	2167	269	1	4911	3	N	-0-			10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2167					N	NO RPT			10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900	N	282	-0-	-618	-0-	282	1			N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	283	1	72	3	N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	282	1	70	3	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	595	-0-	-1925	-0-	282	1	313	3	N	-0-			-0-
07	2604	X	612	-0-	-1992	-0-	282	1	330	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	598	-0-	-2006	-0-	282	1	316	3	N	-0-			-0-
09	600	X	594	-0-	-6	-0-	282	1	312	3	N	-0-			-0-
10	620	X	377	-0-	-243	-0-	283	1	94	3	N	-0-			-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY		152	-0-	152	305	152	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		96	-0-	96	401	96	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	401					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	630	N	182	-0-	-448	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

06	3420	X	1664	-0-	-1756	-0-	1664	3			N	-0-					148
07	3534	X	1712	-0-	-1822	-0-	1712	3			N	-0-					148
08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			N	-0-					148
09	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	3			N	-0-					148
10	1705	X	842	-0-	-863	-0-	842	3			N	-0-					148
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

06	5580	X	3920	-0-	-1660	-0-	282	1	3638	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4033	-0-	-1733	-0-	282	1	3751	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	282	1	4000	3	N	-0-					-0-
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	283	1	3974	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2699	-0-	-1362	-0-	282	1	2417	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		91	-0-	91	110	91	2			Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		61	-0-	61	171	61	2			Y	-0-					92
*11	188	X	17	-0-	-171	-0-	17	2			Y	-0-					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		11	-0-	11	24	11	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					122
10	DLQ G-10		1	-0-	1	25	1	2			Y	-0-					122
*11	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					122

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

06	2377	X	680	-0-	-1697	-0-	680	2			Y	-0-					25
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					25
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			62
08	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			62
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			62
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			62
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	13	-0-	13	31	13	2			Y	-0-					18
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	2	22	9	Y	20					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	49	2	92	9	Y	84					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

06	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	1174	2	12	9	Y	11					53
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1186					Y	-0-					53
08	DLQ	G-10	4228	-0-	4228	5414	4228	2			Y	-0-					53
09	DLQ	G-10	3923	-0-	3923	9337	3904	2	19	9	Y	17					70
10	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	10651	1312	2	2	9	Y	2					72
*11	10651	X	-0-	-0-	-10651	-0-					Y	-0-					72

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

06	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	36	-0-	36	65	36	2			Y	-0-					17
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	91	26	2			Y	-0-					17
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					17
*11	111	N	20	-0-	-91	-0-	20	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					27
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
*11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					57
07	DLQ	G-10	16	-0-	16	23	16	2			Y	-0-					57
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					57
*11		43 N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2125	2	1	9	N	1					18
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					18
08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					18
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					18
10	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					18
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					18

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					23
07	T. A.		4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
09	T. A.		13	-0-	13	34	13	2			Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					23
*11	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			75
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					75
08	2139	X	1702	-0-	-437	-0-	1702	2			N	-0-					75
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	N	2					77
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					77
*11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	900 8	1 9	984	2	N	7					20
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	930 11	1 9	1471	2	N	10					30
08	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	930 8	1 9	473	2	N	7					37
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	1	3	9	N	3					40
10	2418	N	938	-0-	-1480	-0-	930	1	8	9	N	7					47
11	1380	N	909	-0-	-471	-0-	900	1	9	9	N	8					55

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					37
*11	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2478	2	6	9	Y	5					110
07	DLQ G-10	2422	-0-	2422	4906	2422	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10	2339	-0-	2339	7245	2339	2			Y	-0-					110
09	DLQ G-10	2378	-0-	2378	9623	2376	2	2	9	Y	2					112
10	DLQ G-10	2350	-0-	2350	11973	2350	2			Y	-0-					112
*11	2900 N	2142	-0-	-758	11215	2142	2			Y	-0-					112

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
*11	59 N	19	-0-	-40	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

06	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					25
*11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					13
07	14B2	EXT	113	-0-	113	444	113	2			N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					13
09	536	X	92	-0-	-444	-0-	92	2			N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					55
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					55
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					59
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					64
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

06	1500	N	822	-0-	-678	-0-	822	2			N	-0-					6
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					6
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					6
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					6
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					6
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					83
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					83
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					117
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					117
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					117
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					117
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					117
11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	1038	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - PLUGGED 06/19/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					22
07	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1299	2			N	-0-					22
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					22
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					22
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					22
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					22

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

06	1080	N	616	-0-	-464	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1254	-0-	-1776	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
07	2201	X	972	-0-	-1229	-0-	972	2			N	-0-			-0-
08	2108	X	399	-0-	-1709	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
10	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
11	1260	X	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	5415	-0-	-2745	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	5179	-0-	-2633	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	4223	-0-	-2752	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	4563	-0-	-1887	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	4575	-0-	-1346	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4324	-0-	-1106	-0-	4324	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	7375	-0-	-2705	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	7232	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	6192	-0-	-2798	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	6741	-0-	-1839	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	6718	-0-	-1466	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	6393	-0-	-987	-0-	6393	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	106	1	1030	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3499	-0-	499	986	3499	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3762	-0-	662	1648	353	1	3409	2	N	-0-			-0-
*11	5052	X	3404	-0-	-1648	-0-	319	1	3085	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-			-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-			-0-
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1044	1	3693	2	N	-0-			-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1079	1	4051	2	N	-0-			-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1079	1	3781	2	N	-0-			-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	-0-			-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1079	1	3290	2	N	-0-			-0-
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1044	1	3095	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3885	-0-	785	785	67	1	3818	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3745	-0-	745	1530	69	1	3676	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	N	-0-			-0-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1849	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-			-0-
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4091	-0-	-199	-0-	4085	3	6	9	Y	5	35	1			-0-
07	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4323	3	8	9	Y	7					7
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4283	3	14	9	Y	13					20
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	3	6	9	Y	5	17	1			8
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4314	3	31	9	Y	28					36
*11	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4055	3	6	9	Y	5	24	1			17

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	2625	3			Y	-0-					1
07	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3			Y	-0-					1
08	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2728	3			Y	-0-					1
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					1
10	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	3			Y	-0-					1
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4325	3	4	9	Y	4	18	1			4
07	4681	X	3307	-0-	-1374	-0-	3301	3	6	9	Y	5					9
08	4588	X	3328	-0-	-1260	-0-	3320	3	8	9	Y	7					16
09	4350	X	2926	-0-	-1424	-0-	2920	3	6	9	Y	5					21
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4136	3	7	9	Y	6					27
*11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	3	2	9	Y	2	29	1			-0-

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	5046	3	4	9	Y	4	58	1			3
07	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	5190	3			Y	-0-					3
08	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			Y	-0-					3
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5062	3	33	9	Y	30					33
10	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	5174	3			Y	-0-					33
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5148	3	3	9	Y	3					36

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
*11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					9
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					9
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					9
09	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	3			Y	-0-					9
10	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3			Y	-0-					9
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3139	3			Y	-0-					9

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4908	-0-	-162	-0-	4908	3			N	-0-					116
07	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	5120	3	35	9	N	32					148
08	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5066	3	12	9	N	11	109	1			50
09	4950	X	4692	-0-	-258	-0-	4691	3	1	9	N	1					51
10	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5116	3	6	9	N	5					56
11	4980	X	4960	-0-	-20	-0-	4960	3			N	-0-					56

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	3460	3			Y	-0-					7
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	3			Y	-0-					7
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			Y	-0-					7
09	3690	X	3532	-0-	-158	-0-	3532	3			Y	-0-					7
10	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	3			Y	-0-					7
11	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3323	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			Y	-0-					7
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	3			Y	-0-					7
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					7
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					7
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-					7
*11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5835	3	7	9	Y	6	25	1			5
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5954	3	11	9	Y	10					15
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5945	3	14	9	Y	13					28
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6084	3	10	9	Y	9					37
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6324	3	10	9	Y	9					46
11	5850	X	5801	-0-	-49	-0-	5798	3	3	9	Y	3	40	1			9

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					7
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					7
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					7
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					7
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					7
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					7

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4679	-0-	-1021	-0-	4679	3			Y	-0-	49	1			1
07	5890	X	5409	-0-	-481	-0-	5397	3	12	9	Y	11					12
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	5432	3	8	9	Y	7					19
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6076	3	45	9	Y	41					60
10	5394	X	3605	-0-	-1789	-0-	3582	3	23	9	Y	21	43	1			38
11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	47	1	4553	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					55
07	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3412	3			N	-0-					55
08	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			N	-0-					55
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					55
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					55
11	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	3469	3			N	-0-					55

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3200	3	6	9	Y	5	7	1			25
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	Y	7					32
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3443	3	8	9	Y	7					39
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	9	Y	1	27	1			13
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			Y	-0-					13
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3112	3			Y	-0-	8	1			5

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3494	-0-	-496	-0-	168	1	3326	3	N	-0-					82
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	176	1	3549	3	N	48					130
							53	9									
08	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	184	1	3542	3	N	33					163
							36	9									
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	180	1	3526	3	N	4					167
							4	9									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	198	1	3862	3	N	-0-					167
*11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	202	1	3975	3	N	11					178
							12	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	338	1	4379	3	Y	3					18
							3	9									
07	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	2	1	4669	3	Y	4					22
							4	9									
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	192	1	4859	3	Y	4					26
							4	9									
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	357	1	4680	3	Y	6	22	1			10
							7	9									
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	360	1	4595	3	Y	7					17
							8	9									
11	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	335	1	4287	3	Y	3					20
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2495	-0-	-505	2757	2495	3			Y	-0-					117
07	3100	N	2632	-0-	-468	2289	2631	3	1	9	Y	1	91	1			27
08	3100	N	2682	-0-	-418	1871	2681	3	1	9	Y	1					28
09	3000	N	2945	-0-	-55	1816	2945	3			Y	-0-					28
10	3100	N	2795	-0-	-305	1511	2786	3	9	9	Y	8					36
*11	3000	N	2470	-0-	-530	981	2462	3	8	9	Y	7					43

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2298	-0-	-702	2044	2298	3			Y	-0-					110
07	3100	N	2358	-0-	-742	1302	2358	3			Y	-0-					110
08	3100	N	2029	-0-	-1071	231	2029	3			Y	-0-					110
09	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			Y	-0-					110
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					110
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-	74	1			36

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	545	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	855	1	7804	2	N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	644	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	478	1	3310	2	N	-0-					-0-
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	423	1	2928	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2887	-0-	-1373	-0-	207	1	2678	3	Y	2					9
							2	9									
07	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	1	1	2674	3	Y	3					12
							3	9									
08	4402	X	2838	-0-	-1564	-0-	108	1	2728	3	Y	2					14
							2	9									
09	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	195	1	2552	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	211	1	2692	3	Y	4					9
							4	9									
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	206	1	2636	3	Y	2					11
							2	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3144	-0-	-726	-0-	3142	3	2	9	Y	2					8
07	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	3264	3			Y	-0-					8
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3343	3			Y	-0-					8
09	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	3347	3	1	9	Y	1					9
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					9
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					9

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					48
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					48
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					48
09	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			Y	-0-					48
10	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2597	3			Y	-0-					48
11	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	2408	3			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7941	3	2	9	Y	2					8
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					8
08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			Y	-0-					8
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	3	1	9	Y	1					9
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			Y	-0-					9
*11	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			Y	-0-					9

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			Y	-0-					29
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4748	3	8	9	Y	7					36
08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			Y	-0-					36
09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	3			Y	-0-					36
10	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	4725	3	12	9	Y	11					47
11	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4397	3	11	9	Y	10					57

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					38
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					38
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					38
09	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4082	3			N	-0-					38
10	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	4249	3			N	-0-					38
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7459	-0-	-41	-0-	7459	3			Y	-0-					14
07	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	7633	3	12	9	Y	11					25
08	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7519	3			Y	-0-					25
09	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	3			Y	-0-					25
10	7719	X	7643	-0-	-76	-0-	7643	3			Y	-0-					25
11	7470	X	7235	-0-	-235	-0-	7235	3			Y	-0-					25

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	103	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	106	1	2359	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	117	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	3	Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	184	1	4184	3	Y	-0-					-0-
*11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2662	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	156	1	3483	3	Y	-0-					13
07	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	165	1	3664	3	Y	30	25	1			18
							33	9									
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	170	1	3725	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	156	1	3674	3	Y	-0-					5
10	3875	X	2616	-0-	-1259	-0-	108	1	2455	3	Y	48	45	1			8
							53	9									
*11	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	138	1	3137	3	Y	-0-					8

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

06	7020	X	7015	-0-	-5	-0-	7015	3			Y	-0-					11
07	7254	X	7114	-0-	-140	-0-	7106	3	8	9	Y	7					18
08	7254	X	6821	-0-	-433	-0-	6814	3	7	9	Y	6					24
09	7020	X	6567	-0-	-453	-0-	6548	3	19	9	Y	17					41
10	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	6701	3			Y	-0-					41
11	7020	X	6310	-0-	-710	-0-	6302	3	8	9	Y	7					48

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
*11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	484	1	4278	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
07	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	548	1	4791	3	Y	2					2
							2	9									
08	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	519	1	4569	3	Y	-0-					2
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	593	1	4993	3	Y	-0-					2
10	5332	X	4459	-0-	-873	-0-	525	1	3934	3	Y	-0-					2
11	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	504	1	4055	3	Y	-0-					2

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	561	1	5189	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	577	1	5273	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	558	1	4836	3	Y	-0-					-0-
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	509	1	4330	3	Y	-0-					-0-
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	560	1	5061	3	Y	-0-					-0-
*11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	583	1	5544	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

06	5940	X	5280	-0-	-660	-0-	5280	3			Y	-0-					18
07	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			Y	-0-					18
08	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	3			Y	-0-					18
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6066	3	1	9	Y	1					19
10	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	5439	3			Y	-0-					19
*11	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5198	3	11	9	Y	10	17	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

06		DLQ G-10	3720	-0-	3720	3720	3711	3	9	9	Y	8					49
07		DLQ G-10	3822	-0-	3822	7542	3822	3			Y	-0-					49
08	11315	X	3773	-0-	-7542	-0-	3773	3			Y	-0-					49
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3629	3	9	9	Y	8					57
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3811	3	25	9	Y	23					80
*11	3690	X	3172	-0-	-518	-0-	3170	3	2	9	Y	2					82

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	Y	3	7	1			4
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	3	4	9	Y	4					8
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	7	1			5
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	Y	1					6
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	3	9	9	Y	8					14
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5					19

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					46
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					46
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	3	7	9	Y	6	50	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	192	1	1878	3	Y	-0-					4
08	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	141	1	1353	3	Y	3					7
							3	9									
09	2160	X	867	-0-	-1293	-0-	83	1	783	3	Y	1					8
							1	9									
10	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	1	1			7
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					7

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6736	-0-	-974	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7739	-0-	-166	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7047	-0-	-672	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6535	-0-	-1215	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6371	-0-	-1129	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3508	3			N	-0-					53
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					53
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					53
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					53
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	3			N	-0-					53
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	3			N	-0-					53

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9366	3	92	9	N	84	87	1			138
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9682	3	17	9	N	15	18	1			135
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					135
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					135
10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					135
*11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					135

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	3370	3	44	9	Y	40					76
07	4061	X	2826	-0-	-1235	-0-	2823	3	3	9	Y	3	69	1			10
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	3067	3			Y	-0-					10
09	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	3			Y	-0-					10
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3876	3	7	9	Y	6					16
11	3420	X	2174	-0-	-1246	-0-	155	1	2019	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	461	2	49	3	Y	-0-					43
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	274	2	29	3	Y	-0-					43
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	341	2	38	3	Y	-0-					43
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	3	Y	-0-					43
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	3	Y	-0-					43
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	422	2	49	3	Y	17					60
							19	9									

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6274	-0-	-1316	-0-	6274	3			N	-0-					78
07	7657	X	6048	-0-	-1609	-0-	6048	3			N	-0-					78
08	7409	X	6068	-0-	-1341	-0-	60	1	6008	3	N	-0-					78
09	7080	X	5778	-0-	-1302	-0-	5778	3			N	-0-					78
10	7223	X	6717	-0-	-506	-0-	6717	3			N	-0-					78
11	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	5688	3			N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					19
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					19
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					19
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					19
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3971	3	10	9	N	9					28
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					28

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					53
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					53
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					53
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2860	3	55	9	Y	50					103
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2742	3	24	9	Y	22	50	1			75
11	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	2350	3			Y	-0-					75

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3			N	-0-					247
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	3	10	9	N	9	165	1			91
08	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3			N	-0-					91
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					91
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					91
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					91

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1009	1	5730	3	Y	-0-					81
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1079	1	5713	2	Y	-0-					81
							1079	3									
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1079	1	5688	3	Y	-0-					81
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1044	1	5277	3	Y	-0-					81
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	58	1	5140	3	Y	5					86
							6	9									
*11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	288	1	6193	3	Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4568	3	8	9	N	7					92
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4840	3	14	9	N	13					105
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4884	3	2	9	N	2					107
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					107
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4375	3	45	9	N	41					148
*11	3900	X	1126	-0-	-2774	-0-	706	1	379	3	N	37					185
							41	9									

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	3	44	9	Y	40					111
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2359	3	4	9	Y	4	104	1			11
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					11
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					11
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4062	3	7	9	Y	6					17
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	3	Y	-0-					17

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5814	-0-	-355	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5742	-0-	-228	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5592	-0-	-228	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	331	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	342	1	5574	2	N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	282	1	4148	2	N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	331	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	342	1	3890	2	N	-0-					-0-
*11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	331	1	3992	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5109	-0-	-891	-0-	5109	3			Y	-0-					10
07	6200	X	5362	-0-	-838	-0-	5362	3			Y	-0-					10
08	5859	X	5586	-0-	-273	-0-	5586	3			Y	-0-					10
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6025	3	116	9	Y	105					115
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6217	3	52	9	Y	47	112	1			50
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	262	1	2448	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	213	1	1959	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	200	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	210	1	1940	3	Y	4					4
							4	9									
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	3	Y	6					10
							7	9									
*11	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	194	1	1672	3	Y	-0-	9	1			1

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	1044	1	3559	3	N	-0-					234
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1079	1	4357	3	N	-0-					234
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1079	1	4018	3	N	-0-					234
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1044	1	3877	3	N	-0-					234
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	1079	1	3889	3	N	-0-					234
11	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	1044	1	3486	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	76	1	708	3	Y	-0-					70
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	68	1	623	3	Y	-0-					70
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	66	1	566	3	Y	-0-					70
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	88	1	813	3	Y	5					75
							6	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	5					80
							6	9									
*11	600	N	554	-0-	-46	-0-	58	1	496	2	Y	-0-	46	1			34

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8219	-0-	-601	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8340	-0-	-371	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7810	-0-	-620	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					18
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					18
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					18
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					18
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					18
*11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	342	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	2036	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1633	1	7008	2	N	-0-					-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	740	1	7155	2	N	-0-					-0-
*11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	744	1	7203	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1065	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1104	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1103	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1066	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1096	1	3624	2	N	-0-					-0-
*11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1074	1	3298	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

06	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

06	11430	X	10838	-0-	-592	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11022	-0-	-789	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10851	-0-	-340	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10542	-0-	-288	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1079	1	853	2	N	-0-					-0-
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1044	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1079	1	1064	2	N	-0-					-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1044	1	107	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1065	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1101	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	1101	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	1066	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	1095	1	3334	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	1072	1	3075	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	3			Y	-0-					13
07	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	3090	3			Y	-0-					13
08	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	2910	3			Y	-0-					13
09	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	2806	3			Y	-0-					13
10	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	3			Y	-0-					13
*11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3437	3	2	9	Y	2					15

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					8
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					8
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					8
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					8
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					8
*11	600	N	257	-0-	-343	-0-	256	3	1	9	Y	1	7	1			2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
*11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1210	-0-	-320	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-			-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	470	1	6875	2	N	-0-			-0-
*11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	488	1	6776	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	70	21	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
*11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
07	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
09	2220	X	2024	-0-	-196	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
10	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
11	2130	X	1934	-0-	-196	-0-	1934	2			N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	209	1	498	3	Y	2			30
							2	9							
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	246	1	621	3	Y	-0-			30
08	744	N	49	-0-	-695	-0-	16	1	33	3	Y	-0-			30
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			30
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	196	1	4361	3	Y	34					39
							37	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	199	1	4412	3	Y	20	37	1			22
							22	9									
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	142	1	3108	3	Y	21	39	1			4
							23	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	169	1	3961	3	Y	-0-					4
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	178	1	4039	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
*11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	166	1	3764	3	Y	-0-					5

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4516	3	24	9	Y	22					56
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3848	3	14	9	Y	13					69
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4053	3	36	9	Y	33	35	1			67
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			Y	-0-					67
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4883	3	47	9	Y	43					110
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4146	3	8	9	Y	7					117

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	2264	3	18	9	Y	16					31
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2359	3	13	9	Y	12					43
08	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2463	3	17	9	Y	15	54	1			4
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					4
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4904	3	20	9	Y	18					22
*11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5031	3	42	9	Y	38					60

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7934	3	25	9	Y	23					49
07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8314	3	13	9	Y	12					61
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8258	3	17	9	Y	15	71	1			5
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			Y	-0-					5
10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15316	3	20	9	Y	18					23
*11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13537	3	44	9	Y	40					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6897	-0-	-813	-0-	6895	3	2	9	Y	2					24
07	7688	X	7088	-0-	-600	-0-	7088	3			Y	-0-					24
08	7688	X	7121	-0-	-567	-0-	7121	3			Y	-0-					24
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	6632	3			Y	-0-					24
10	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			Y	-0-					24
*11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			Y	-0-					24

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	1044	1	2487	3	N	24					73
							26	9									
07	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	1079	1	2573	3	N	-0-					73
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	1079	1	2531	3	N	-0-					73
09	3570	X	3392	-0-	-178	-0-	1044	1	2348	3	N	-0-					73
10	3689	X	2444	-0-	-1245	-0-	2442	3	2	9	N	2					75
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					75

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	3	1	9	Y	1					39
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					39
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					39
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					39
10	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			Y	-0-					39
11	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	2767	3	6	9	Y	5					44

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	3	20	9	N	18					49
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					49
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					49
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4926	3	3	9	N	3					52
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					52
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					52

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2878	-0-	2878	2878	2878	3			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5642	2764	2			Y	-0-					45
08	8342	X	2700	-0-	-5642	-0-	2700	3			Y	-0-					45
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					45
10	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2622	3	9	9	Y	8					53
*11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	3	22	9	Y	20					57
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3539	3	15	9	Y	14					71
08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	3	30	9	Y	27	30	1			68
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					68
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3873	3	39	9	Y	35					103
*11	3690	X	2858	-0-	-832	-0-	2836	3	22	9	Y	20					123

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

06	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	83	1	1848	3	Y	34					39
							37	9									
07	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	87	1	1933	3	Y	19	36	1			22
							21	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2501	3	Y	19	38	1			3
							21	9									
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2333	3	Y	-0-					3
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	98	1	2214	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
11	2550	N	2228	-0-	-322	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					5

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	118	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	122	1	3361	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	122	1	3417	3	Y	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	118	1	3568	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	3	Y	-0-					-0-
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	122	1	3498	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3309	-0-	309	1223	3309	3			N	-0-					58
07	4489	X	3266	-0-	-1223	-0-	3266	3			N	-0-					58
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					58
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					58
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					58
*11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					58

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3553	-0-	-1283	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2890	-0-	-1790	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	588	1	8607	2	N	-0-					-0-
*11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	605	1	8398	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	1053	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1096	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1095	1	2547	2	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1060	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1090	1	2410	2	N	-0-					-0-
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1066	1	2415	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	2941	3			Y	-0-					5
07	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	2941	3			Y	-0-					5
08	3937	X	2820	-0-	-1117	-0-	2820	3			Y	-0-					5
09	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3155	3			Y	-0-					5
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3119	3	9	9	Y	8					13
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					13

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3495	3	97	9	Y	88					104
07	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3606	3	18	9	Y	16	63	1			57
08	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	3589	3	63	9	Y	57	83	1			31
09	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	3			Y	-0-					31
10	3720	X	268	-0-	-3452	-0-	268	3			Y	-0-					31
*11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4537	3	125	9	Y	114					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6395	3	18	9	Y	16					29
07	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6411	3	12	9	Y	11					40
08	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	6570	3	18	9	Y	16	52	1			4
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					4
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11936	3	20	9	Y	18					22
*11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	3	43	9	Y	39					61

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	5139	3	19	9	Y	17					45
07	5797	X	5323	-0-	-474	-0-	5322	3	1	9	Y	1	24	1			22
08	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	5347	3	7	9	Y	6	20	1			8
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	3			Y	-0-					8
10	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	5235	3			Y	-0-					8
*11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	3	7	9	Y	6					14

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8077	-0-	-443	-0-	604	1	7473	3	Y	-0-					82
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	25	1	8374	3	Y	-0-					82
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	182	1	8345	3	Y	-0-					82
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	596	1	7778	3	Y	-0-					82
10	8401	X	8042	-0-	-359	-0-	8011	3	31	9	Y	28	79	1			31
11	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	7552	3	35	9	Y	32					63

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	9080	3	3	9	Y	3	32	1			2
07	9579	X	9411	-0-	-168	-0-	9411	3			Y	-0-					2
08	9517	X	9394	-0-	-123	-0-	9394	3			Y	-0-					2
09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9243	3	33	9	Y	30					32
10	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	9140	3			Y	-0-					32
*11	9120	X	8400	-0-	-720	-0-	8398	3	2	9	Y	2					34

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					38
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			Y	-0-					38
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					38
09	5550	X	5076	-0-	-474	-0-	5076	3			Y	-0-					38
10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5155	3	17	9	Y	15					53
*11	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5236	3	35	9	Y	32					85

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					58
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					58
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			N	-0-					58
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					58
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7612	3	15	9	N	14					72
*11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					72

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	78	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	75	1	1412	2	N	-0-					-0-
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2606	-0-	-394	4555	2606	3			Y	-0-					10
07	7060	X	2505	-0-	-4555	-0-	2504	3	1	9	Y	1					11
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	3	2	9	Y	2					13
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					13
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	Y	3					16
*11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	4887	-0-	-1233	-0-	4887	3			Y	-0-					10
07	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4920	3	1	9	Y	1					11
08	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	5444	3			Y	-0-					11
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					11
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	Y	3					14
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			Y	-0-					14

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3066	-0-	3066	3066	3060	3	6	9	Y	5					20
07	DLQ	G-10	3124	-0-	3124	6190	3124	3			Y	-0-					20
08	9639	X	3449	-0-	-6190	-0-	3448	3	1	9	Y	1					21
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3149	3	1	9	Y	1					22
10	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	3			Y	-0-					22
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					22

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					12
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					12
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	3	1	9	Y	1					13
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	3	1	9	Y	1					14
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1					15
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	891	3			Y	-0-					15

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

06	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	3118	3			Y	-0-	37	1			5
07	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3113	3	7	9	Y	6					11
08	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	2944	3	4	9	Y	4					15
09	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2924	3	22	9	Y	20					35
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4248	3	28	9	Y	25	51	1			9
11	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	27	1	2626	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					27
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	3	8	9	Y	7					34
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					34
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					39

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5668	-0-	-62	-0-	5668	3			Y	-0-					14
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6772	3	4	9	Y	4					18
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			Y	-0-					18
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					18
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			Y	-0-					18
*11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6185	3	6	9	Y	5					23

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	79	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	80	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	82	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	73	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	73	1	1342	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4238	-0-	-1282	-0-	1252	1	2984	3	Y	2					15
							2	9									
07	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	1264	1	3187	3	Y	-0-					15
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	1494	1	3056	3	Y	-0-					15
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1462	1	2777	3	Y	-0-					15
10	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	1510	1	2874	3	Y	-0-					15
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1462	1	3202	3	Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5971	-0-	-899	-0-	5971	3			Y	-0-					22
07	7037	X	6046	-0-	-991	-0-	6046	3			Y	-0-					22
08	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	5612	3			Y	-0-					22
09	5970	X	4185	-0-	-1785	-0-	4174	3	11	9	Y	10					32
10	6169	X	4620	-0-	-1549	-0-	4613	3	7	9	Y	6					38
*11	5970	X	5915	-0-	-55	-0-	5915	3			Y	-0-	21	1			17

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	7943	-0-	-2107	-0-	768	1	7175	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8434	-0-	-1951	-0-	826	1	7608	3	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8511	-0-	-665	-0-	889	1	7622	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7715	-0-	-745	-0-	754	1	6957	3	Y	4					4
							4	9									
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	869	1	8018	3	Y	6					10
							7	9									
*11	8250	X	7954	-0-	-296	-0-	828	1	7126	3	Y	-0-	1	1			9

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5289	-0-	-381	-0-	5279	3	10	9	Y	9					38
07	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	5113	3	12	9	Y	11	33	1			16
08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5204	3			Y	-0-					16
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					16
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	4786	3	42	9	Y	38	32	1			22
11	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	5220	3	44	9	Y	40	36	1			26

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5865	-0-	-705	-0-	567	1	5298	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	595	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	611	1	5233	3	Y	-0-					-0-
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	603	1	5562	3	Y	4					4
							4	9									
10	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	568	1	5242	3	Y	6					10
							7	9									
*11	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	577	1	4966	3	Y	-0-	9	1			1

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9831	-0-	-459	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9951	-0-	-341	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9307	-0-	-743	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9502	-0-	-883	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	108	1	6196	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	102	1	5478	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					57
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6808	3	7	9	N	6					63
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					63
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					63
10	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					63
*11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					63

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	115	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	106	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	105	1	1966	2	N	-0-					-0-
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	8014	-0-	-56	-0-	7988	3	26	9	Y	24					50
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8352	3	20	9	Y	18	54	1			14
08	8339	X	7894	-0-	-445	-0-	7894	3			Y	-0-					14
09	8070	X	8027	-0-	-43	-0-	8027	3			Y	-0-					14
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10367	3	90	9	Y	82	68	1			28
11	8100	X	7088	-0-	-1012	-0-	7030	3	58	9	Y	53	48	1			33

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	160	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	164	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	157	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	149	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	150	1	2772	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
*11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8156	3	25	9	Y	23					55
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8696	3	22	9	Y	20	57	1			18
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			Y	-0-					18
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					18
10	8711	X	7595	-0-	-1116	-0-	7529	3	66	9	Y	60	50	1			28
*11	8430	X	8310	-0-	-120	-0-	8242	3	68	9	Y	62	56	1			34

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					1
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					1
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					1
10	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	3			N	-0-					1
*11	3000	N	3149	-0-	149	378	3149	3			N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	Y	14	9	1			5
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1241	3	4	9	Y	4	8	1			1
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	8	2	1997	3	Y	9					10
							10	9									
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	3	15	9	Y	14	17	1			7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5832	3	47	9	Y	43	35	1			8
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6072	3	21	9	Y	19	27	1			-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6279	3	50	9	Y	45	29	1			16
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6100	3	24	9	Y	22	38	1			-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6165	3	29	9	Y	26					26
11	6120	X	5739	-0-	-381	-0-	31	2	5674	3	Y	31	37	1			20
							34	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	430	1	4513	3	Y	-0-					10
07	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	448	1	4646	3	Y	-0-					10
08	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	463	1	4835	3	Y	-0-					10
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	425	1	4519	3	Y	-0-					10
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	446	1	4782	3	Y	-0-					10
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	483	1	5342	3	Y	6					16
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	153	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	154	1	2890	2	N	-0-					-0-
*11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3911	-0-	-619	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	331	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	342	1	6292	2	N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					-0-
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	331	1	5880	2	N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	342	1	6092	2	N	-0-					-0-
*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	331	1	6155	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6210	-0-	-827	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5970	-0-	-840	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	816	1	2241	2	Y	1					86
							1	9									
07	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	727	1	2091	2	Y	8	54	1			40
							9	9									
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	800	1	2190	2	Y	-0-					40
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	746	1	1975	2	Y	3					43
							3	9									
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	834	1	2287	2	Y	-0-					43
*11	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	796	1	2180	2	Y	2					45
							2	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5451	3	1	9	Y	1					21
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					21
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					21
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5506	3	13	9	Y	12					33
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	Y	1					34
*11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1	9	Y	1	25	1			10

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5247	3	36	9	N	33					138
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					138
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					138
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					138
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					138
*11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4628	3	6	9	N	5					143

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	3	19	9	Y	17	20	1			12
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					12
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					12
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					12
10	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	4090	3	24	9	Y	22					34
11	4620	X	3907	-0-	-713	-0-	3884	3	23	9	Y	21					55

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	3	20	9	Y	18	19	1			16
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					16
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					16
09	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			Y	-0-					16
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3146	3	6	9	Y	5					21
11	3210	X	2532	-0-	-678	-0-	2507	3	25	9	Y	23					44

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3570	3	19	9	Y	17	18	1			15
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					15
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					15
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					15
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3193	3	19	9	Y	17					32
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3293	3	24	9	Y	22					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	76	1	782	3	Y	17					52
							19	9									
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	793	3	Y	54					106
							59	9									
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	3	Y	18	86	1			38
							20	9									
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	3	Y	13					51
							14	9									
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	138	1	819	3	Y	14					65
							15	9									
*11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	159	1	1359	3	Y	-0-					65

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					92
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					92
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			Y	-0-					92
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					92
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					92
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	86	1	1759	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	3751	X	1730	-0-	-2021	-0-	82	1	1648	3	Y	-0-					2
08	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	108	1	2146	3	Y	4					6
							4	9									
09	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	171	1	3418	3	Y	5					11
							6	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4570	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
11	2190	X	1912	-0-	-278	-0-	97	1	1815	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					22
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					22
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					31

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2278	-0-	-722	441	2270	3	8	9	Y	7					33
07	2830	N	2389	-0-	-441	-0-	2367	3	22	9	Y	20	15	1			38
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2179	3	10	9	Y	9	25	1			22
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					22
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	3	15	9	Y	14	14	1			22
*11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2328	3	40	9	Y	36					58

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	3	Y	-0-					23
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	176	1	4835	3	Y	-0-					23
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	3	Y	-0-					23
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	170	1	5161	3	Y	-0-					23
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	173	1	5100	3	Y	-0-					23
*11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	166	1	4780	3	Y	-0-					23

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1277	-0-	-853	-0-	1044	1	233	3	N	-0-					42
07	2201	X	17	-0-	-2184	-0-	17	1			N	-0-					42
08	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	1			N	-0-					42
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	800	1	200	3	N	-0-					42
10	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1079	1	160	3	N	8					50
							9	9									
11	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	1044	1	3	3	N	6					56
							7	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4373	3	11	9	Y	10					25
07	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4540	3	11	9	Y	10					35
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4543	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					9
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					9
*11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					9

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5821	3	21	9	Y	19					20
07	6200	X	5014	-0-	-1186	-0-	4968	3	46	9	Y	42	32	1			30
08	6138	X	3747	-0-	-2391	-0-	3730	3	17	9	Y	15	43	1			2
09	5940	X	3754	-0-	-2186	-0-	3754	3			Y	-0-					2
10	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	3609	3	23	9	Y	21	20	1			3
*11	5850	X	3469	-0-	-2381	-0-	3412	3	57	9	Y	52					55

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4534	3	11	9	Y	10					25
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	3	11	9	Y	10					35
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4617	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			Y	-0-					9
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					9
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2730	-0-	2730	2730	2722	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	14B2	EXT	3670	-0-	3670	6400	3655	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	14B2	EXT	3891	-0-	3891	10291	3891	3			Y	-0-					-0-
10	14253	X	3962	-0-	-10291	-0-	3938	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3830	3	65	9	Y	59					59

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	1232	-0-	1232	1232	1232	3			Y	-0-	1	1			1
08	14B2	EXT	2411	-0-	2411	3643	2402	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	14B2	EXT	2738	-0-	2738	6381	2738	3			Y	-0-					-0-
10	9152	X	2771	-0-	-6381	-0-	2754	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2721	3	46	9	Y	42					42

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4163	3	11	9	Y	10					25
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4322	3	11	9	Y	10					35
08	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4329	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					9
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3981	3			Y	-0-					9
11	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	4020	3			Y	-0-					9

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3730	3	14	9	Y	13					13
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3503	3	32	9	Y	29	22	1			20
08	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	2681	3	11	9	Y	10	30	1			-0-
09	3750	X	2561	-0-	-1189	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2237	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*11	3750	X	2201	-0-	-1549	-0-	2165	3	36	9	Y	33					33

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	4536	-0-	-4644	-0-	602	1	3930	3	Y	4	42	1			7
							4	9									
07	9238	X	4737	-0-	-4501	-0-	625	1	4112	3	Y	-0-					7
08	8029	X	4652	-0-	-3377	-0-	640	1	4012	3	Y	-0-					7
09	7440	X	3834	-0-	-3606	-0-	544	1	3290	3	Y	-0-					7
10	5363	X	3852	-0-	-1511	-0-	563	1	3286	3	Y	3					10
							3	9									
11	4590	X	3174	-0-	-1416	-0-	502	1	2672	3	Y	-0-					10

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	477	1	4714	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	482	1	4726	3	Y	-0-					6
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	451	1	4314	3	Y	8					14
							9	9									
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	492	1	4617	3	Y	7					21
							8	9									
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	545	1	4458	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									
*11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	467	1	4198	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	9065	-0-	-475	-0-	257	1	8551	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
07	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	235	1	9117	3	Y	-0-					-0-
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	240	1	9874	3	Y	-0-					-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	266	1	8917	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	241	1	8373	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	6722	-0-	-3058	-0-	193	1	6529	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3568	3	19	9	Y	17	70	1			-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4126	3	11	9	Y	10					10
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	Y	19					29

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	271	1	2842	3	Y	-0-					7
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	277	1	2875	3	Y	-0-					7
08	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	273	1	2851	3	Y	-0-					7
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	281	1	2990	3	Y	-0-					7
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	303	1	3256	3	Y	-0-					7
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	274	1	3031	3	Y	6					13
							7	9									

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3			Y	-0-					17
07	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	3422	3			Y	-0-					17
08	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	3			Y	-0-					17
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			Y	-0-					17
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-					17
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6108	3	8	9	Y	7					54
07	6231	X	6017	-0-	-214	-0-	6017	3			Y	-0-					54
08	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			Y	-0-	43	1			11
09	6120	X	5910	-0-	-210	-0-	5904	3	6	9	Y	5					16
10	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6060	3	1	9	Y	1					17
*11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6255	3	12	9	Y	11					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	133	1	3537	3	Y	15	17	1			193
							17	9									
07	4371	X	3860	-0-	-511	-0-	130	1	3691	3	Y	35	33	1			195
							39	9									
08	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	123	1	3742	3	Y	12	12	1			195
							13	9									
09	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	122	1	3777	3	Y	13	19	1			189
							14	9									
10	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	64	1	3969	3	Y	28	23	1			194
							31	9									
*11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3847	3	15	9	Y	14	10	1			198

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	393	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	2	465	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2					2
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

06	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	136	1	3611	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
07	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	135	1	3833	3	Y	69	63	1			17
							76	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	130	1	3947	3	Y	117	79	1			55
							129	9									
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	132	1	4087	3	Y	69	107	1			17
							76	9									
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	73	1	4585	3	Y	81	72	1			26
							89	9									
*11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4630	3	33	9	Y	30	25	1			31

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

06	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5673	3	8	9	Y	7					37
07	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5920	3	15	9	Y	14	39	1			12
08	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5821	3			Y	-0-					12
09	5790	X	5502	-0-	-288	-0-	5502	3			Y	-0-					12
10	5952	X	5095	-0-	-857	-0-	5051	3	44	9	Y	40	33	1			19
11	5730	X	5692	-0-	-38	-0-	5645	3	47	9	Y	43	39	1			23

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

06	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	108	1	2858	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	109	1	3089	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	102	1	3096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	107	1	3321	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	58	1	3641	3	Y	31	26	1			10
							34	9									
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4061	3	14	9	Y	13	10	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	-0-	1	1			1
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	156	1	4418	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	131	1	4048	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	60	1	3743	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
11	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3163	3	23	9	Y	21	13	1			16

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

06	3000	N	2205	-0-	-795	1289	578	1	1627	3	Y	-0-					13
07	3100	N	2175	-0-	-925	364	580	1	1595	3	Y	-0-					13
08	2552	N	2188	-0-	-364	-0-	581	1	1607	3	Y	-0-					13
09	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	549	1	1498	3	Y	-0-					13
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	565	1	1507	3	Y	-0-					13
11	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	534	1	1416	3	Y	-0-					13

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					20
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					20
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					20
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					20
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					20
*11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	3			N	-0-					20

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1					21
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4161	3	1	9	Y	1					22
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5557	3	Y	-0-					22
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	Y	-0-					22
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	470	1	2791	3	Y	34					56
							37	9									
*11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	3	Y	10					66
							11	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	446	1	4401	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5301	X	5161	-0-	-140	-0-	478	1	4683	3	Y	-0-					6
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	476	1	4551	3	Y	9					15
							10	9									
09	4980	X	3932	-0-	-1048	-0-	378	1	3548	3	Y	5					20
							6	9									
10	5146	X	1662	-0-	-3484	-0-	181	1	1479	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									
11	4980	X	4339	-0-	-641	-0-	434	1	3905	3	Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7396	-0-	-74	-0-	7396	3			Y	-0-	87	1			8
07	7719	X	6934	-0-	-785	-0-	6920	3	14	9	Y	13					21
08	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6852	3	10	9	Y	9					30
09	7470	X	6330	-0-	-1140	-0-	6284	3	46	9	Y	42					72
10	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	7223	3	46	9	Y	42	86	1			28
*11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	79	1	7712	3	Y	-0-					28

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-	2	1			2
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	2	1	106	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*11	120	N	24	-0-	-96	-0-	10	3	14	9	Y	13	7	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	146	1	4143	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
08	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	138	1	4204	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	139	1	4295	3	Y	18	24	1			4
							20	9									
10	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	71	1	4456	3	Y	52	41	1			15
							57	9									
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	3	22	9	Y	20	16	1			19

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

06	7170	X	5883	-0-	-1287	-0-	5883	3			Y	-0-					17
07	7192	X	5957	-0-	-1235	-0-	5949	3	8	9	Y	7					24
08	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5733	3	7	9	Y	6					30
09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5824	3	19	9	Y	17					47
10	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	6041	3			Y	-0-					47
*11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5879	3	8	9	Y	7					54

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

06	7110	X	6298	-0-	-812	-0-	242	1	6056	3	Y	-0-					14
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	264	1	6711	3	Y	29					43
							32	9									
08	7006	X	6994	-0-	-12	-0-	263	1	6723	3	Y	7	33	1			17
							8	9									
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	283	1	7000	3	Y	10					27
							11	9									
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	281	1	6899	3	Y	12					39
							13	9									
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	270	1	6568	3	Y	-0-					39

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

06	3000	N	2062	-0-	-938	545	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2586	N	2041	-0-	-545	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	984	-0-	-566	-0-	88	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	360	1	1111	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	978	1	8644	3	Y	3	77	1			-0-
							3	9									
07	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	962	1	8411	3	Y	3					3
							3	9									
08	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	991	1	8722	3	Y	-0-					3
09	8340	X	8174	-0-	-166	-0-	868	1	7306	3	Y	-0-					3
10	8618	X	8234	-0-	-384	-0-	969	1	7265	3	Y	-0-					3
*11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	957	1	7699	3	Y	-0-					3

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	122	1	3235	3	Y	-0-	1	1			1
07	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	120	1	3413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	110	1	3335	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	101	1	3130	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	52	1	3220	3	Y	28	21	1			8
							31	9									
11	3420	X	3024	-0-	-396	-0-	3021	3	3	9	Y	3	5	1			6

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	343	1	3593	3	Y	9					139
							10	9									
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	3	Y	54	73	1			120
							59	9									
08	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	343	1	3579	3	Y	4	24	1			100
							4	9									
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	338	1	3587	3	Y	16					116
							18	9									
10	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	330	1	3542	3	Y	12					128
							13	9									
11	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	288	1	3185	3	Y	6					134
							7	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7581	-0-	-579	-0-	733	1	6848	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	777	1	7154	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7092	-0-	-968	-0-	741	1	6351	3	Y	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	775	1	7152	3	Y	4					4
							4	9									
10	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	763	1	7037	3	Y	6					10
							7	9									
*11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	801	1	6895	3	Y	-0-	1	1			9

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13	-0-	13	13	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	757	1	5442	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	6417	X	6314	-0-	-103	-0-	775	1	5539	3	Y	-0-					2
08	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	735	1	5139	3	Y	-0-					2
09	6210	X	5358	-0-	-852	-0-	705	1	4653	3	Y	-0-					2
10	6417	X	5491	-0-	-926	-0-	694	1	4773	3	Y	22					24
							24	9									
11	6210	X	5362	-0-	-848	-0-	706	1	4636	3	Y	18					42
							20	9									

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					22
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					26
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					29
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					29
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					29

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	172	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	175	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	178	1	3179	2	N	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	176	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	168	1	3112	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	63	1	2448	3	Y	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3286	-0-	286	286	95	1	3191	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

06	2160	X	1605	-0-	-555	-0-	286	1	1319	3	Y	-0-					28
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	293	1	1347	3	Y	-0-					28
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	316	1	1475	3	Y	-0-					28
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	305	1	1620	3	Y	11					39
							12	9									
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	333	1	1732	3	Y	-0-					39
*11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	308	1	1562	3	Y	-0-					39

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

06	DLQ G-10		11926	-0-	11926	11926	532	1	11394	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12645	-0-	12645	24571	544	1	12101	3	Y	-0-					47
08	37754	X	13183	-0-	-24571	-0-	559	1	12604	3	Y	18	29	1			36
							20	9									
09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	508	1	11676	3	Y	-0-					36
10	12648	X	12607	-0-	-41	-0-	538	1	12069	3	Y	-0-					36
*11	12750	X	10974	-0-	-1776	-0-	487	1	10487	3	Y	-0-					36

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

06	7200	X	6781	-0-	-419	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7241	-0-	-199	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					14
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	271	3	30	9	Y	27					41
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					41
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					41
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					48
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	318	1	4604	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	347	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	328	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	319	1	4666	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	319	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4600	-0-	-230	-0-	41	1	4559	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

06	5430	X	5049	-0-	-381	-0-	383	1	4666	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	397	1	5168	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	397	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	384	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	388	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5025	-0-	-375	-0-	394	1	4631	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

06	7710	X	7501	-0-	-209	-0-	426	1	7075	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7867	-0-	-100	-0-	432	1	7435	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	405	1	7158	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7532	-0-	-178	-0-	395	1	7137	3	Y	-0-					-0-
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	419	1	7659	3	Y	-0-					-0-
*11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	403	1	7337	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

06	4242	X	21	-0-	-4221	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	23	-0-	-2891	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7588	3	N	21					75
							23	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	809	1	8055	3	N	17					92
							19	9									
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	780	1	7919	3	N	36	86	1			42
							40	9									
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	717	1	7433	3	N	-0-					42
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	755	1	7793	3	N	22					64
							24	9									
*11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	779	1	7878	3	N	61					125
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5762	3	46	9	Y	42	35	1			20
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5826	2	20	9	Y	18	36	1			2
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6116	3	50	9	Y	45	29	1			18
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6105	3	24	9	Y	22	40	1			-0-
10	5797	X	4080	-0-	-1717	-0-	4061	3	19	9	Y	17					17
11	5610	X	4962	-0-	-648	-0-	27	2	4905	3	Y	27	32	1			12
							30	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2728	3	22	9	Y	20	16	1			10
07	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2689	3	10	9	Y	9	17	1			2
08	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2509	3	20	9	Y	18	12	1			8
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	11	2	2949	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3185	3	14	9	Y	13					13
*11	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2681	3	18	9	Y	16	18	1			11

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2431	3	20	9	Y	18	15	1			10
07	3131	X	2009	-0-	-1122	-0-	2001	3	8	9	Y	7	13	1			4
08	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	15	2	2108	3	Y	16	10	1			10
							18	9									
09	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	2386	3	10	9	Y	9	16	1			3
10	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	10	2	2380	3	Y	10					13
							11	9									
11	2460	X	127	-0-	-2333	-0-	1	2	125	3	Y	1	1	1			13
							1	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	790	-0-	-860	-0-	783	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	Y	11	7	1			4
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	5	2	1279	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	12	2	2917	3	Y	12					12
							13	9									
*11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	2	2797	3	Y	15	18	1			9
							17	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3082	2	25	9	Y	23	19	1			28
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	3	12	9	Y	11	22	1			17
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	28	2	3842	3	Y	28	18	1			27
							31	9									
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3374	3	13	9	Y	12	22	1			17
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3519	3	17	9	Y	15					32
11	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	3134	3	19	9	Y	17	20	1			29

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4334	3	1	9	Y	1					16
07	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	3			Y	-0-					16
08	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	3			Y	-0-					16
09	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4461	3	9	9	Y	8					24
10	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4438	3	1	9	Y	1					25
*11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	3	1	9	Y	1	17	1			9

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1044	1	5755	3	N	-0-					64
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1079	1	5974	3	N	5					69
							6	9									
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1079	1	5380	3	N	-0-					69
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1044	1	3690	3	N	-0-					69
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1079	1	4109	3	N	12					81
							13	9									
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1044	1	5484	3	N	25					106
							28	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8101	3	19	9	Y	17	24	1			21
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					21
08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			Y	-0-					21
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					21
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8603	3	30	9	Y	27					48
*11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8817	3	63	9	Y	57					105

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5205	-0-	-555	-0-	186	1	4925	3	Y	85	83	1			107
							94	9									
07	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	190	1	5379	3	Y	40	58	1			89
							44	9									
08	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	187	1	5698	3	Y	-0-	9	1			80
09	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	174	1	5393	3	Y	-0-	6	1			74
10	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	89	1	5549	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
*11	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	5284	3	9	9	Y	8	4	1			78

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	3733	-0-	-4487	-0-	3713	3	20	9	Y	18	36	1			30
07	8060	X	3559	-0-	-4501	-0-	3559	3			Y	-0-					30
08	5115	X	3355	-0-	-1760	-0-	3355	3			Y	-0-					30
09	4740	X	3522	-0-	-1218	-0-	3522	3			Y	-0-					30
10	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	2343	3			Y	-0-					30
11	3720	X	1386	-0-	-2334	-0-	1386	3			Y	-0-					30

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	2807	-0-	2807	2807	108	1	2699	3	Y	-0-					2
07		DLQ G-10	3535	-0-	3535	6342	133	1	3385	3	Y	15					17
							17	9									
08	10196	X	3854	-0-	-6342	-0-	145	1	3706	3	Y	3	18	1			2
							3	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	115	1	2845	3	Y	4					6
							4	9									
10	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	118	1	2892	3	Y	6					12
							7	9									
*11	3720	X	1495	-0-	-2225	-0-	59	1	1436	3	Y	-0-					12

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	233	1	5825	3	Y	-0-					15
							29	9									
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	237	1	6029	3	Y	26					41
							29	9									
08	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	225	1	5746	3	Y	5	28	1			18
							6	9									
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	163	1	4041	3	Y	6					24
							7	9									
10	6448	X	4121	-0-	-2327	-0-	161	1	3951	3	Y	8					32
							9	9									
*11	6090	X	4738	-0-	-1352	-0-	187	1	4551	3	Y	-0-					32

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	162	1	4297	3	Y	62	64	1			27
							68	9									
07	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	155	1	4402	3	Y	118	114	1			31
							130	9									
08	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	146	1	4456	3	Y	113	85	1			59
							124	9									
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154	1	4772	3	Y	60	103	1			16
							66	9									
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	85	1	5333	3	Y	67	61	1			22
							74	9									
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5243	3	23	9	Y	21	19	1			24

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	374	1	4735	3	Y	51	56	1			56
							56	9									
07	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	416	1	5068	3	Y	26					82
							29	9									
08	5735	X	4724	-0-	-1011	-0-	348	1	4346	3	Y	27	86	1			23
							30	9									
09	5550	X	4985	-0-	-565	-0-	378	1	4587	3	Y	18					41
							20	9									
10	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	411	1	4146	3	Y	32	53	1			20
							35	9									
11	5340	X	4325	-0-	-1015	-0-	395	1	3895	3	Y	32					52
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	380	1	4814	3	Y	44	46	1			46
							48	9									
07	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	407	1	4960	3	Y	28					74
							31	9									
08	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	389	1	4857	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
09	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	394	1	4783	3	Y	17					39
							19	9									
10	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	467	1	4713	3	Y	38	56	1			21
							42	9									
11	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	457	1	4510	3	Y	39					60
							43	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1890	-0-	-690	-0-	138	1	1752	3	Y	-0-	1	1			1
07	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	148	1	1806	3	Y	-0-					1
08	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	166	1	2074	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	81					81
							89	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	217	1	2193	3	Y	2	60	1			23
							2	9									
*11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	233	1	2300	3	Y	-0-					23

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	175	1	3451	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	96	66	1			30
							106	9									
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	198	1	3810	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	199	1	3890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	169	1	3291	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	183	1	3608	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	244	1	4813	3	Y	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	221	1	4446	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	185	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2941	-0-	-1319	-0-	143	1	2798	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	174	1	3386	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	165	1	3254	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5399	3	11	9	Y	10	189	1			12
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5571	3	12	9	Y	11					23
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5661	3	7	9	Y	6					29
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5704	3	8	9	Y	7					36
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5946	3	13	9	Y	12					48
*11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5616	3	31	9	Y	28					76

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3369	3	4	9	Y	4					7
07	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			Y	-0-					7
08	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			Y	-0-					7
09	3540	X	2959	-0-	-581	-0-	2957	3	2	9	Y	2					9
10	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	2616	3	4	9	Y	4					13
11	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	2759	3	12	9	Y	11					24

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	823	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	982	1	2298	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	752	1	2027	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1721	-0-	-1069	-0-	474	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1704	-0-	-1582	-0-	494	1	1209	3	Y	1					1
							1	9									
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	969	1	2326	3	Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4877	-0-	-1423	-0-	235	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	249	1	5014	3	Y	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	272	1	5238	3	Y	-0-					-0-
09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	277	1	5428	3	Y	-0-					-0-
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	277	1	5387	3	Y	-0-					-0-
*11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	261	1	5143	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	701	1	1973	3	Y	-0-					5
07	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	757	1	2083	3	Y	-0-					5
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	763	1	2111	3	Y	7					12
							8	9									
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	755	1	2059	3	Y	38					50
							42	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	796	1	2124	3	Y	5					55
							6	9									
11	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	746	1	1978	3	Y	5					60
							6	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					28
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					28
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					28
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					28
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					28
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	483	1	4459	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5983	X	5086	-0-	-897	-0-	502	1	4584	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	521	1	4521	3	Y	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	535	1	4555	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	518	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	461	1	4390	3	Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1608	-0-	-342	-0-	1470	3	138	9	N	125					125
07	2015	X	1433	-0-	-582	-0-	1360	3	73	9	N	66	174	1			17
08	2015	X	715	-0-	-1300	-0-	715	3			N	-0-					17
09	1620	X	948	-0-	-672	-0-	948	3			N	-0-					17
10	1674	X	869	-0-	-805	-0-	869	3			N	-0-					17
11	1620	X	580	-0-	-1040	-0-	580	3			N	-0-					17

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					24
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			Y	-0-					24
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					24
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					24
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			Y	-0-					24
11	5790	X	5495	-0-	-295	-0-	5495	3			Y	-0-					24

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4966	3	15	9	Y	14	64	1			29
07	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	4938	3	7	9	Y	6					35
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5527	3	65	9	Y	59	69	1			25
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5263	3	20	9	Y	18					43
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5609	3	11	9	Y	10					53
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4879	3	26	9	Y	24					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

06	4170	X	4110	-0-	-60	-0-	198	1	3911	3	Y	1	115	1			132
							1	9									
07	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	194	1	3908	3	Y	-0-	2	1			130
08	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	198	1	3816	3	Y	-0-	9	1			121
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	201	1	3933	3	Y	238	12	1			347
							262	9									
10	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	201	1	3913	3	Y	80	242	1			185
							88	9									
*11	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	166	1	3268	3	Y	7	5	1			187
							8	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					18
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

06	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3496	3	1	9	Y	1					16
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					16
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					16
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3606	3	2	9	Y	2					18
10	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3554	3			Y	-0-					18
*11	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3015	3	6	9	Y	5					23

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

06	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11256	-0-	-679	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10735	-0-	-605	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10774	-0-	-356	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

06	DLQ G-10		5328	-0-	5328	5328	5328	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6131	-0-	6131	11459	6131	3			Y	-0-					-0-
08	17761	X	6302	-0-	-11459	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	518	1	4844	3	Y	-0-					-0-
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	542	1	4993	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	513	1	4398	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	492	1	4537	3	Y	4					4
							4	9									
10	5549	X	4735	-0-	-814	-0-	462	1	5	2	Y	6					10
							4261	3	7	9							
*11	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	465	1	3998	3	Y	-0-	9	1			1

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	645	1	1771	2	Y	1					97
							1	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	783	1	2252	2	Y	9	55	1			51
							10	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	711	1	1947	2	Y	-0-					51
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	716	1	1896	2	Y	3					54
							3	9									
10	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	676	1	1853	2	Y	-0-					54
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	666	1	1824	2	Y	1					55
							1	9									

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2860	-0-	-140	3823	2860	3			Y	-0-					3
07	3100	N	2926	-0-	-174	3649	2926	3			Y	-0-					3
08	3100	N	2838	-0-	-262	3387	2838	3			Y	-0-					3
09	3000	N	2595	-0-	-405	2982	2595	3			Y	-0-					3
10	3100	N	2593	-0-	-507	2475	2593	3			Y	-0-					3
*11	3000	N	2405	-0-	-595	1880	2405	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2737	-0-	-263	1513	2735	3	2	9	Y	2					8
07	3100	N	2504	-0-	-596	917	2504	3			Y	-0-					8
08	3100	N	2346	-0-	-754	163	2346	3			Y	-0-					8
09	2730	N	2143	-0-	-587	-0-	2142	3	1	9	Y	1					9
10	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	3			Y	-0-					9
11	2280	N	1863	-0-	-417	-0-	1863	3			Y	-0-					9

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6268	3	19	9	Y	17	26	1			12
07	6231	X	6163	-0-	-68	-0-	6163	3			Y	-0-					12
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					12
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			Y	-0-					12
10	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	5663	3	34	9	Y	31					43
*11	6030	X	5516	-0-	-514	-0-	5494	3	22	9	Y	20					63

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4055	3	15	9	Y	14					16
07	4712	X	3063	-0-	-1649	-0-	3035	3	28	9	Y	25	19	1			22
08	4402	X	2212	-0-	-2190	-0-	2203	3	9	9	Y	8	25	1			5
09	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	2514	3			Y	-0-					5
10	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	2522	3	15	9	Y	14	14	1			5
*11	4080	X	2445	-0-	-1635	-0-	2404	3	41	9	Y	37					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	1951	-0-	-3119	-0-	87	1	1864	3	Y	-0-					79
07	5239	X	2587	-0-	-2652	-0-	111	1	2474	3	Y	2					81
							2	9									
08	4991	X	2124	-0-	-2867	-0-	90	1	2033	3	Y	1					82
							1	9									
09	3330	X	2467	-0-	-863	-0-	103	1	2364	3	Y	-0-					82
10	3441	X	2101	-0-	-1340	-0-	90	1	2008	3	Y	3					85
							3	9									
11	2490	X	1870	-0-	-620	-0-	83	1	1787	3	Y	-0-					85

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

06	4950	X	255	-0-	-4695	-0-	255	3			Y	-0-					68
07	5115	X	49	-0-	-5066	-0-	49	3			Y	-0-					68
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					68
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					68
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			Y	-0-					68
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	159	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	141	1	2481	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2181	-0-	-759	-0-	116	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	114	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	115	1	2120	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	242	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4461	2	N	-0-					-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	266	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	259	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	261	1	4898	2	N	-0-					-0-
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	258	1	4770	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	968	1	9893	3	Y	-0-					-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1000	1	10020	3	Y	-0-					-0-
08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	970	1	9544	3	Y	-0-					-0-
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	932	1	9335	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	941	1	5600	3	Y	-0-					-0-
*11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	885	1	7550	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	733	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	756	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	756	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	732	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	754	1	2107	2	N	-0-					-0-
*11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	738	1	1957	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7					54
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					54
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-	43	1			11
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	534	3	6	9	Y	5					16
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1					17
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	11					28

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	175	1	4395	3	Y	-0-					9
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	172	1	4371	3	Y	19					28
							21	9									
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	Y	4	22	1			10
							4	9									
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	3	Y	6					16
							7	9									
10	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	175	1	4302	3	Y	8					24
							9	9									
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	174	1	4249	3	Y	-0-					24

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	91	-0-	-1379	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5264	-0-	-1396	-0-	235	1	5029	3	Y	-0-					73
07	6882	X	5278	-0-	-1604	-0-	227	1	5051	3	Y	-0-					73
08	6882	X	5233	-0-	-1649	-0-	219	1	4930	3	Y	76	66	1			83
							84	9									
09	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	226	1	5193	3	Y	-0-					83
10	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	233	1	5222	3	Y	-0-					83
*11	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	231	1	4971	3	Y	-0-					83

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1332	-0-	-1188	-0-	48	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1150	-0-	-1175	-0-	39	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	27	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	17	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9231	3	1	9	Y	1					1
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					1
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			Y	-0-					1
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			Y	-0-					1
10	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			Y	-0-					1
*11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	3			Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2509	-0-	-870	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					4
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					4
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					4
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					4
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					4
*11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					4

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	126	1	3328	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	116	1	3303	3	Y	-0-	2	1			1
08	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	83	1	2536	3	Y	-0-					1
09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	95	1	2959	3	Y	-0-					1
10	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	52	1	3252	3	Y	-0-					1
*11	3450	X	2638	-0-	-812	-0-	2637	3	1	9	Y	1	1	1			1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

06	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	763	1	3012	3	Y	-0-	73	1			24
07	5084	X	3878	-0-	-1206	-0-	824	1	3047	3	Y	6					30
							7	9									
08	5084	X	3975	-0-	-1109	-0-	811	1	3151	3	Y	12					42
							13	9									
09	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	755	1	2806	3	Y	3					45
							3	9									
10	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	875	1	3168	3	Y	13					58
							14	9									
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	790	1	3434	3	Y	14					72
							15	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	593	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	593	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	582	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	573	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	566	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1968	-0-	-282	-0-	523	1	1445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1462	1	5249	3	Y	6					27
							7	9									
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1510	1	5522	3	Y	6					33
							7	9									
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1510	1	5382	3	Y	-0-					33
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	1462	1	4694	3	Y	33					66
							36	9									
10	6789	X	6772	-0-	-17	-0-	1510	1	5259	3	Y	3					69
							3	9									
11	6570	X	6525	-0-	-45	-0-	1462	1	5048	3	Y	14					83
							15	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	2795	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4785	1990	3			Y	-0-					-0-
08	6804	X	2019	-0-	-4785	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
*11	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	899	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	947	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	958	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	919	1	2792	2	N	-0-					-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	967	1	2898	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3673	-0-	-17	-0-	976	1	2697	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	63	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	119	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	420	1	1132	3	Y	1					1
							1	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	352	1	925	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	314	1	770	3	Y	2					2
							2	9									
*11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	440	1	1054	3	Y	3					5
							3	9									

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	92	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1050	2	N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	91	1	1179	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	315	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	324	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	325	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	314	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	317	1	4062	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4176	-0-	-234	-0-	323	1	3853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	230	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	235	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	248	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	233	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	234	1	2969	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	235	1	3061	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	226	1	4464	3	Y	213	217	1			-0-
							234	9									
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	236	1	4747	3	Y	161	83	1			78
							177	9									
08	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	226	1	4360	3	Y	328	328	1			78
							361	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5716	3	Y	45	123	1			-0-
							50	9									
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	331	1	6456	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	309	1	6087	3	Y	188	159	1			29
							207	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

06	DLQ G-10		7701	-0-	7701	7701	2273	1	5426	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		6986	-0-	6986	14687	2090	1	4895	3	Y	1					9
							1	9									
08	22892	X	8205	-0-	-14687	-0-	2220	1	5983	3	Y	2					11
							2	9									
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2421	1	6366	3	Y	7	15	1			3
							8	9									
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	2428	1	5941	3	Y	11					14
							12	9									
*11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	2511	1	6024	3	Y	7					21
							8	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

06	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5118	-0-	-1175	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5300	-0-	-807	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
*11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	155	1	3063	3	Y	-0-					2
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	169	1	3401	3	Y	-0-					2
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	3	Y	-0-					2
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	184	1	3598	3	Y	-0-					2
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	3	Y	-0-					2
*11	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	151	1	2965	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

06	780	N	713	-0-	-67	-0-	31	1	670	3	Y	11	75	1			4
							12	9									
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	28	1	628	3	Y	8					12
							9	9									
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	698	3	Y	15					27
							17	9									
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					27
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	586	3	Y	33	60	1			-0-
							36	9									
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

06	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	3			Y	-0-					66
07	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	3			Y	-0-					66
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					66
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					66
10	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3062	3	8	9	Y	7	70	1			3
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3144	3	1	9	Y	1					4

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

06	3000	N	4067	-0-	1067	2714	4067	3			Y	-0-					65
07	3100	N	4755	-0-	1655	4369	4755	3			Y	-0-					65
08	9036	X	4667	-0-	-4369	-0-	4667	3			Y	-0-					65
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					65
10	465	X	120	-0-	-345	-0-	120	3			Y	-0-					65
*11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

06	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1046	1	375	2	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1083	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1082	1	528	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1045	1	223	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1148	-0-	-557	-0-	1079	1	69	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1044	-0-	-516	-0-	1044	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	948	1	18479	2	N	-0-					-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	978	1	19700	2	N	-0-					-0-
08	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	979	1	19630	2	N	-0-					-0-
09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	947	1	17630	2	N	-0-					-0-
10	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	978	1	18096	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	17864	-0-	-286	-0-	950	1	16914	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5818	-0-	-1052	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4870	-0-	-1700	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5029	-0-	-791	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5429	-0-	-306	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	17464	-0-	-506	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	17833	-0-	-333	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17654	-0-	-698	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16812	-0-	-948	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16661	-0-	-1691	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16411	-0-	-1049	-0-	16411	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			Y	-0-	1	1			3
07	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6222	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6226	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	6180	X	6161	-0-	-19	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6163	3	48	9	Y	44	17	1			27

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1227	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1263	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	1257	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	221	1	3951	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	219	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4209	-0-	-81	-0-	216	1	3993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5263	-0-	-467	-0-	254	1	5009	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4941	-0-	-1042	-0-	234	1	4707	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	4009	-0-	-1974	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	131	-0-	-5659	-0-	6	1	118	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					2
11	5250	X	52	-0-	-5198	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	1	1			1

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	Y	1					50
							1	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	314	3	Y	8					58
							9	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	111	3	Y	2	57	1			3
							2	9									
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	118	3	Y	7					10
							8	9									
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	14					24

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	373	1	35	3	Y	-0-	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	698	1	2756	3	Y	-0-	67	1			17
07	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	687	1	2540	3	Y	5					22
							6	9									
08	4247	X	3425	-0-	-822	-0-	699	1	2714	3	Y	11					33
							12	9									
09	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	707	1	2629	3	Y	2					35
							2	9									
10	4247	X	2943	-0-	-1304	-0-	635	1	2297	3	Y	10					45
							11	9									
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	671	1	2918	3	Y	11					56
							12	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	168	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	168	1	2957	2	Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	129	1	2385	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
07	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
08	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
09	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
10	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
*11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

06	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	3904	3	128	9	Y	116	50	1			112
07	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3843	3	39	9	Y	35	60	1			87
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	3898	3	121	9	Y	110	157	1			40
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4317	3	58	9	Y	53	10	1			83
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4688	3	73	9	Y	66	39	1			110
*11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4663	3	68	9	Y	62	67	1			105

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	331	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	343	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	348	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	323	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	326	1	2186	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	322	1	2110	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	3	23	9	Y	21	18	1			3
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	Y	9					12
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-	9	1			3
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	2	1			1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

06	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
10	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
*11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	550	1	3313	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	501	1	2481	3	Y	-0-					6
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	594	1	3698	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	509	1	2684	3	Y	2					6
							2	9									
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	348	1	3515	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	302	1	2976	3	Y	3					8
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	6002	3			Y	-0-					25
07	6696	X	5971	-0-	-725	-0-	5971	3			Y	-0-					25
08	6696	X	5882	-0-	-814	-0-	5882	3			Y	-0-					25
09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5510	3	15	9	Y	14					39
10	6448	X	5906	-0-	-542	-0-	5905	3	1	9	Y	1					40
11	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	5814	3	1	9	Y	1	28	1			13

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7065	-0-	-885	-0-	7065	3			Y	-0-					23
07	8122	X	7653	-0-	-469	-0-	7653	3			Y	-0-					23
08	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	7711	3			Y	-0-					23
09	7590	X	7507	-0-	-83	-0-	7505	3	2	9	Y	2					25
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			Y	-0-					25
*11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8139	3	2	9	Y	2					27

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	450	1	3233	3	Y	8	44	1			25
							9	9									
07	4061	X	3739	-0-	-322	-0-	459	1	3280	3	Y	-0-					25
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	529	1	3701	3	Y	-0-					25
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	659	1	4346	3	Y	-0-					25
10	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	432	1	2973	3	Y	14					39
							15	9									
*11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	553	1	3631	3	Y	14					53
							15	9									

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1124	1	8079	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1156	1	8258	3	Y	-0-					-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1118	1	7815	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7258	-0-	-1082	-0-	955	1	6303	3	Y	-0-					-0-
10	8618	X	8562	-0-	-56	-0-	1081	1	7442	3	Y	35					35
							39	9									
11	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	1013	1	6653	3	Y	26					61
							29	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	308	1	3901	3	Y	-0-	3	1			4
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	336	1	4096	3	Y	-0-					4
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	310	1	3875	3	Y	-0-	3	1			1
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	318	1	3857	3	Y	-0-					1
10	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	364	1	3675	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	363	1	3582	3	Y	6					7
							7	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					1
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			Y	-0-					1
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					1
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					1
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					1
*11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	3	2	9	Y	2	1	1			2

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	185	1	4645	3	Y	-0-					8
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	182	1	4636	3	Y	19					27
							21	9									
08	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	182	1	4644	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	182	1	4517	3	Y	7					16
							8	9									
10	4929	X	4816	-0-	-113	-0-	188	1	4619	3	Y	8					24
							9	9									
*11	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	183	1	4466	3	Y	-0-					24

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

06	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	210	1	5270	3	Y	-0-					11
07	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	213	1	5421	3	Y	23					34
							25	9									
08	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	211	1	5387	3	Y	5	26	1			13
							6	9									
09	5490	X	4955	-0-	-535	-0-	192	1	4755	3	Y	7					20
							8	9									
10	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	217	1	5343	3	Y	9					29
							10	9									
*11	5490	X	5386	-0-	-104	-0-	212	1	5174	3	Y	-0-					29

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1061	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1096	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1061	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1091	1	2634	2	N	-0-					-0-
*11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1067	1	2538	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

06	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	186	1	4925	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
07	5797	X	5163	-0-	-634	-0-	176	1	4986	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
08	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	164	1	4988	3	Y	40	24	1			101
							44	9									
09	5610	X	5004	-0-	-606	-0-	156	1	4839	3	Y	8	20	1			89
							9	9									
10	5673	X	4498	-0-	-1175	-0-	71	1	4427	3	Y	-0-	2	1			87
*11	5100	X	4563	-0-	-537	-0-	4563	3			Y	-0-					87

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

06	1350	X	877	-0-	-473	-0-	869	3	8	9	Y	7					54
07	1395	X	632	-0-	-763	-0-	632	3			Y	-0-					54
08	1333	X	604	-0-	-729	-0-	604	3			Y	-0-	43	1			11
09	1170	X	519	-0-	-651	-0-	513	3	6	9	Y	5					16
10	961	X	52	-0-	-909	-0-	51	3	1	9	Y	1					17
*11	870	X	481	-0-	-389	-0-	469	3	12	9	Y	11					28

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	86	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	68	1	1258	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1791	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1825	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1826	1	5578	2	N	-0-					-0-
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1760	1	5334	2	N	-0-					-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1773	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5911	-0-	-359	-0-	1690	1	4221	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	137	1	3632	3	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	3	Y	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	122	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	Y	-0-					-0-
*11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	253	-0-	253	253	228	3	25	9	Y	23					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

06	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	1738	3			Y	-0-					4
07	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	1661	3			Y	-0-					4
08	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			Y	-0-					4
09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3			Y	-0-					4
10	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					4
11	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

06	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	135	1	3570	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	138	1	3930	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	120	1	3660	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	121	1	3751	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	68	1	4238	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3888	3	2	9	Y	2	2	1			3

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

06	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	187	1	3696	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	194	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	203	1	3908	3	Y	-0-					-0-
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	205	1	4009	3	Y	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	225	1	4393	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	219	1	4319	3	Y	-0-					1

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

06	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11762	-0-	-762	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10146	-0-	-2130	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9395	-0-	-2485	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	9270	-0-	-2851	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9292	-0-	-2318	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	215	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	217	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	218	1	3829	2	N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	210	1	3749	2	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	206	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3861	-0-	-69	-0-	198	1	3663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
*11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1613	1	3852	3	Y	6	31	1			3
							7	9									
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1653	1	3872	3	Y	1					4
							1	9									
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1482	1	3994	3	Y	4					8
							4	9									
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1448	1	3807	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1533	1	3751	3	Y	-0-					4
*11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1519	1	3645	3	Y	6					10
							7	9									

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	5325	3	8	9	Y	7					54
07	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	5330	3			Y	-0-					54
08	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5181	3			Y	-0-	43	1			11
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5789	3	6	9	Y	5					16
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	Y	1					17
*11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5290	3	12	9	Y	11					28

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

06	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	160	1	2794	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	163	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	3082	2	N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	162	1	2886	2	N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	161	1	2981	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	1	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2240	-0-	-1077	-0-	17	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	54	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	723	-0-	-2594	-0-	24	1	699	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1349	-0-	-1591	-0-	40	1	1309	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	510	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	523	1	3303	2	N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	525	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	495	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	509	1	3134	2	N	-0-					-0-
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	488	1	2978	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

06	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	589	1	9693	2	N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	5	1	9676	2	N	-0-					-0-
08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	164	1	9486	2	N	-0-					-0-
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	608	1	9006	2	N	-0-					-0-
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	661	1	9126	2	N	-0-					-0-
*11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	622	1	9067	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	1027	1	2891	3	Y	-0-					22
07	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	1067	1	2937	3	Y	-0-					22
08	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	1073	1	2967	3	Y	-0-					22
09	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	1014	1	2764	3	Y	-0-					22
10	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	1046	1	2791	3	Y	-0-					22
11	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	1008	1	2672	3	Y	-0-					22

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					9
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	Y	8					17
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					17
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			Y	-0-					17
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					17
11	3390	X	2811	-0-	-579	-0-	2811	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	331	1	3752	3	Y	2					35
							2	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	6	1	3933	3	Y	-0-					35
08	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	445	1	2021	3	Y	-0-					35
09	3570	X	2970	-0-	-600	-0-	492	1	2478	3	Y	-0-					35
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	609	1	3622	3	Y	40					75
							44	9									
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	570	1	3711	3	Y	9					84
							10	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2453	-0-	-547	3752	89	1	2364	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2537	-0-	-563	3189	86	1	2450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	2600	-0-	-500	2689	83	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2368	-0-	-632	2057	73	1	2270	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
10	3100	N	2458	-0-	-642	1415	39	1	2419	3	Y	-0-	2	1			1
*11	3000	N	2332	-0-	-668	747	2330	3	2	9	Y	2	1	1			2

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	3			Y	-0-					9
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1211	3	9	9	Y	8					17
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					17
09	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	3			Y	-0-					17
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					17
11	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	3			Y	-0-					17

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3144	3	15	9	Y	14	52	1			24
07	3813	X	3022	-0-	-791	-0-	3015	3	7	9	Y	6					30
08	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	2605	3			Y	-0-	22	1			8
09	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	3000	3			Y	-0-					8
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3295	3			Y	-0-					8
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					8

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			Y	-0-					7
07	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	3			Y	-0-					7
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					7
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					7
10	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			Y	-0-					7
11	4440	X	4323	-0-	-117	-0-	4323	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
*11	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
07	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
*11	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	113	1	1986	2	N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	106	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	100	1	1859	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5723	3	30	9	Y	27	14	1			31
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5659	3	7	9	Y	6	15	1			22
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5265	3	31	9	Y	28	40	1			10
09	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3549	3	2	9	Y	2	1	1			11
10	4805	X	2577	-0-	-2228	-0-	2577	3			Y	-0-	3	1			8
11	4650	X	3517	-0-	-1133	-0-	3493	3	24	9	Y	22	12	1			18

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

06	5070	X	4485	-0-	-585	-0-	4485	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4734	3			Y	-0-					1
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					1
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					1
*11	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	4082	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	331	1	8602	3	N	9	99	1			13
							10	9									
07	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	297	1	8210	3	N	-0-					13
08	9083	X	8405	-0-	-678	-0-	342	1	8063	3	N	-0-					13
09	8790	X	7341	-0-	-1449	-0-	331	1	7010	3	N	-0-					13
10	9083	X	7207	-0-	-1876	-0-	7207	3			N	-0-					13
11	8790	X	7600	-0-	-1190	-0-	7600	3			N	-0-					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

06	4890	X	4319	-0-	-571	-0-	4319	3			Y	-0-					4
07	5053	X	4311	-0-	-742	-0-	4311	3			Y	-0-					4
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	4367	3			Y	-0-					4
09	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	3974	3			Y	-0-					4
10	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3982	3	3	9	Y	3					7
11	4320	X	3734	-0-	-586	-0-	3714	3	20	9	Y	18					25

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	223	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	227	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	214	1	4011	2	N	-0-					-0-
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	206	1	3807	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

06	7320	X	7073	-0-	-247	-0-	6995	3	78	9	Y	71	29	1			64
07	7564	X	7191	-0-	-373	-0-	7166	3	25	9	Y	23	36	1			51
08	7564	X	6716	-0-	-848	-0-	6570	3	146	9	Y	133	147	1			37
09	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	7025	3	54	9	Y	49	9	1			77
10	7316	X	7017	-0-	-299	-0-	6994	3	23	9	Y	21	26	1			72
*11	7080	X	6078	-0-	-1002	-0-	6064	3	14	9	Y	13	33	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

06	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1945	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			Y	-0-					1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	1592	3	4	9	Y	4					5
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-	4	1			1
11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1704	3	6	9	Y	5	4	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	183	1	3611	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	195	1	3916	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	195	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	178	1	3483	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	183	1	3559	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	188	1	3698	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	129	1	3423	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	123	1	3495	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	100	1	3047	3	Y	-0-	2	1			2
09	3780	X	2602	-0-	-1178	-0-	81	1	2521	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	3906	X	2441	-0-	-1465	-0-	38	1	2396	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	3570	X	1571	-0-	-1999	-0-	1569	3	2	9	Y	2	2	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	274	1	5410	3	Y	-0-					-0-
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	279	1	5621	3	Y	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	290	1	5586	3	Y	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	291	1	5710	3	Y	-0-					-0-
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	294	1	5730	3	Y	-0-					-0-
*11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	298	1	5867	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5268	-0-	-1002	-0-	254	1	5014	3	Y	-0-	23	1			26
07	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	268	1	5398	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
08	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	278	1	5360	3	Y	-0-	2	1			24
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5309	3	Y	-0-	1	1			23
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	3	Y	16	22	1			17
							18	9									
*11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	276	1	5440	3	Y	58	2	1			73
							64	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6040	3	6	9	Y	5	2	1			3
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6096	3	28	9	Y	25	22	1			6
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5408	3	11	9	Y	10	2	1			14
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5444	3	14	9	Y	13	7	1			20
*11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5384	3	12	9	Y	11	12	1			19

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3019	-0-	-1871	-0-	368	1	2644	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	369	1	2635	3	Y	-0-					2
08	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	458	1	3199	3	Y	-0-					2
09	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	438	1	2887	3	Y	-0-					2
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	542	1	3732	3	Y	18					20
							20	9									
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	406	1	2668	3	Y	10					30
							11	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	749	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	588	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7844	-0-	-1246	-0-	7823	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	9393	X	7733	-0-	-1660	-0-	7726	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8145	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7989	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	8091	X	8041	-0-	-50	-0-	8028	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7940	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7119	-0-	-741	-0-	7105	3	14	9	Y	13	38	1			16
07	7781	X	7174	-0-	-607	-0-	7174	3			Y	-0-					16
08	7595	X	7452	-0-	-143	-0-	7445	3	7	9	Y	6	16	1			6
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7630	3	1	9	Y	1					7
10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8455	3	9	9	Y	8	12	1			3
*11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7244	3	7	9	Y	6					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	503	1	2748	2	Y	14					32
							15	9									
07	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	521	1	2813	2	Y	3					35
							3	9									
08	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	521	1	2757	2	Y	1					36
							1	9									
09	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	506	1	2635	2	Y	3					39
							3	9									
10	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	524	1	2710	2	Y	-0-					39
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	512	1	2633	2	Y	29					68
							32	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

06	3510	X	2339	-0-	-1171	-0-	2339	3			Y	-0-					7
07	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			Y	-0-					7
08	3627	X	2292	-0-	-1335	-0-	2292	3			Y	-0-					7
09	2340	X	1619	-0-	-721	-0-	1619	3			Y	-0-					7
10	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	3			Y	-0-					7
11	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	1628	3			Y	-0-					7

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	158	1	3184	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3486	-0-	386	628	172	1	3314	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5648	-0-	2648	3276	274	1	5374	3	Y	-0-					-0-
10	8639	X	5363	-0-	-3276	-0-	262	1	5101	3	Y	-0-					-0-
*11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	259	1	5096	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

06	4530	X	4455	-0-	-75	-0-	159	1	4204	3	Y	84	93	1			39
							92	9									
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	156	1	4432	3	Y	152	150	1			41
							167	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	147	1	4485	3	Y	143	109	1			75
							157	9									
09	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	138	1	4263	3	Y	88	141	1			22
							97	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	73	1	4551	3	Y	259	206	1			75
							285	9									
*11	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4349	3	87	9	Y	79	69	1			85

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	3	1	9	Y	1	92	1			2
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					2
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	Y	4					6
09	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6919	3	3	9	Y	3					9
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6729	3	13	9	Y	12					21
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	Y	8					29

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
*11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					23
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					23
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					23
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					23
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					23
*11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

06	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	212	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	209	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	230	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	207	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	204	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	199	1	3686	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	449	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	462	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	465	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	445	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	456	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	443	1	1532	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

06	12780	X	12638	-0-	-142	-0-	12638	3			Y	-0-					1
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13667	3	4	9	Y	4	2	1			3
08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14447	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13644	3	4	9	Y	4	1	1			6
10	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13885	3	10	9	Y	9	4	1			11
*11	13980	X	13970	-0-	-10	-0-	13949	3	21	9	Y	19	12	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	368	1	4776	3	Y	4					10
							4	9									
07	5456	X	4853	-0-	-603	-0-	2	1	4847	3	Y	4					14
							4	9									
08	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	194	1	4896	3	Y	4					18
							4	9									
09	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	361	1	4727	3	Y	7	23	1			2
							8	9									
10	5332	X	5164	-0-	-168	-0-	375	1	4781	3	Y	7					9
							8	9									
*11	5160	X	5156	-0-	-4	-0-	373	1	4779	3	Y	4					13
							4	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

06	6270	X	5047	-0-	-1223	-0-	5046	3	1	9	Y	1					1
07	6479	X	4377	-0-	-2102	-0-	4377	3			Y	-0-					1
08	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	4750	3	2	9	Y	2					3
09	5340	X	4686	-0-	-654	-0-	4686	3			Y	-0-					3
10	5518	X	4589	-0-	-929	-0-	4589	3			Y	-0-					3
11	5040	X	3833	-0-	-1207	-0-	3833	3			Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

06	8010	X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7430	-0-	-847	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7414	-0-	-863	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6703	-0-	-861	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

06	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	541	1	2960	2	Y	14					76
							15	9									
07	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	558	1	3016	2	Y	3					79
							3	9									
08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	558	1	2952	2	Y	1					80
							1	9									
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	538	1	2804	2	Y	3					83
							3	9									
10	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	555	1	2872	2	Y	-0-					83
11	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	532	1	2736	2	Y	29					112
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7684	-0-	-446	-0-	50	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	50	1	7924	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7866	-0-	-473	-0-	50	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7619	-0-	-451	-0-	50	1	7569	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	36	1	7707	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	66	1	7364	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	237	1	5737	3	Y	25	28	1			19
							28	9									
07	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	260	1	6180	3	Y	19	31	1			7
							21	9									
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	265	1	6102	3	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
09	6420	X	5782	-0-	-638	-0-	242	1	5517	3	Y	21					21
							23	9									
10	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	245	1	5660	3	Y	-0-					21
11	6240	X	6038	-0-	-202	-0-	248	1	5766	3	Y	22	31	1			12
							24	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	387	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	403	1	3312	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	406	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	381	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	176	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3081	-0-	-519	-0-	158	1	2923	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4443	-0-	-747	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
*11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	417	1	7283	2	N	-0-			-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	399	1	7161	2	N	-0-			-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	402	1	7071	2	N	-0-			-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	399	1	7133	2	N	-0-			-0-
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	387	1	7269	2	N	-0-			-0-
*11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	371	1	6874	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

06	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	4601	-0-	-607	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

06	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	200	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-			-0-
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	207	1	3642	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	193	1	3451	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	176	1	3312	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	183	1	3381	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	N	-0-			-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	177	1	3180	2	N	-0-			-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	164	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	161	1	3026	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	157	1	2909	2	N	-0-			-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

06	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	32	1	4860	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	32	1	5067	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	33	1	5085	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	32	1	4907	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	24	1	5027	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	43	1	4788	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6255	-0-	-405	-0-	247	1	5977	3	Y	28	30	1			17
							31	9									
07	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	257	1	6108	3	Y	19	31	1			5
							21	9									
08	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	257	1	5910	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	250	1	5693	3	Y	22					22
							24	9									
10	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	262	1	6056	3	Y	-0-					22
*11	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	249	1	5778	3	Y	21	31	1			12
							23	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1065	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	1097	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	1099	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	1064	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	1094	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	1069	1	2825	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

06	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	20	1	3100	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	25	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	26	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	25	1	3827	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	19	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	34	1	3811	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

06	3000	N	2406	-0-	-594	1665	2406	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2328	-0-	-772	893	2328	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2482	-0-	-618	275	2482	3			Y	-0-					1
09	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	1834	3			Y	-0-					1
10	2325	N	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			Y	-0-					1
*11	2400	N	1667	-0-	-733	-0-	1667	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

06	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	706	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6796	-0-	-396	-0-	711	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	696	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6734	-0-	-196	-0-	357	1	6377	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	709	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	672	1	5771	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

06	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
07	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
09	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
10	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
*11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	224 4	1 9	1608	3	Y	4	4	1			1
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	262	1	1869	3	Y	-0-					1
08	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	180	1	1258	3	Y	-0-					1
09	1830	N	1264	-0-	-566	-0-	166	1	1098	3	Y	-0-					1
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	271 10	1 9	1867	3	Y	9					10
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	243 7	1 9	1596	3	Y	6					16

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

06	6600	X	5856	-0-	-744	-0-	231 28	1 9	5597	3	Y	25	28	1			23
07	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	239 19	1 9	5677	3	Y	17	28	1			12
08	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	245 23	1 9	5644	3	Y	21	29	1			4
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	274 26	1 9	6253	3	Y	24					28
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	287	1	6653	3	Y	-0-					28
*11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	292 29	1 9	6781	3	Y	26	37	1			17

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	190	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	194	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	196	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	184	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	181	1	3389	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	178	1	3286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8918	-0-	-742	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9163	-0-	-819	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8939	-0-	-1043	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8564	-0-	-796	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8810	-0-	-521	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	130	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	132	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	118	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	123	1	2303	2	N	-0-					-0-
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

06	6330	X	5802	-0-	-528	-0-	38	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6092	-0-	-387	-0-	39	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6094	-0-	-385	-0-	39	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	27	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	51	1	5633	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

06	2070	X	1094	-0-	-976	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1435	-0-	-704	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	Y	5					5
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					5
*11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					5

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

06	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	3			Y	-0-					48
07	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	3			Y	-0-					48
08	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	3726	3			Y	-0-	41	1			7
09	4440	X	3434	-0-	-1006	-0-	3428	3	6	9	Y	5					12
10	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	3708	3			Y	-0-					12
11	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3595	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	7480	2	192	3	N	-0-					17
07	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7914	2	1	3	N	-0-					17
08	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	7705	2	53	3	N	-0-					17
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7381	2	201	3	N	-0-					17
10	8246	X	7597	-0-	-649	-0-	7391	2	206	3	N	-0-					17
11	7680	X	7148	-0-	-532	-0-	6952	2	196	3	N	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8639	-0-	-241	-0-	8618	3	21	9	Y	19	9	1			20
07	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	8778	3	7	9	Y	6	11	1			15
08	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8847	3	28	9	Y	25	32	1			8
09	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	8604	3	11	9	Y	10	2	1			16
10	8928	X	8509	-0-	-419	-0-	8495	3	14	9	Y	13	8	1			21
11	8640	X	8143	-0-	-497	-0-	8109	3	34	9	Y	31	20	1			32

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	140	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	151	1	2652	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	148	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	141	1	2654	2	N	-0-					-0-
*11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	145	1	2679	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7670	-0-	-370	-0-	549	1	7115	3	Y	5					15
							6	9									
07	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	4	1	7215	3	Y	7					22
							8	9									
08	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	286	1	7234	3	Y	6					28
							7	9									
09	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	549	1	7191	3	Y	9	34	1			3
							10	9									
10	8029	X	7762	-0-	-267	-0-	564	1	7186	3	Y	11					14
							12	9									
11	7680	X	7569	-0-	-111	-0-	548	1	7015	3	Y	5					19
							6	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6005	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
07	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6235	3	8	9	Y	7					7
08	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6337	3	7	9	Y	6					13
09	6450	X	6186	-0-	-264	-0-	6183	3	3	9	Y	3	11	1			5
10	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6216	3	8	9	Y	7					12
*11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6164	3	3	9	Y	3	9	1			6

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			Y	-0-					1
07	7719	X	7628	-0-	-91	-0-	7628	3			Y	-0-					1
08	7719	X	7717	-0-	-2	-0-	7717	3			Y	-0-					1
09	7470	X	7420	-0-	-50	-0-	7420	3			Y	-0-					1
10	7688	X	7430	-0-	-258	-0-	7430	3			Y	-0-					1
*11	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	7269	3			Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	4670	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4757	3	18	9	Y	16					16
08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	4836	3	19	9	Y	17					33
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4553	3	3	9	Y	3	24	1			12
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4518	3	15	9	Y	14					26
11	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4466	3	4	9	Y	4	18	1			12

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	2626	1	13880	3	Y	-0-					109
07	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	2718	1	14551	3	Y	17					126
							19	9									
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	2735	1	14724	3	Y	78	167	1			37
							86	9									
09	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	2661	1	13255	3	Y	45					82
							50	9									
10	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	2691	1	13871	3	Y	11					93
							12	9									
*11	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	2497	1	14460	3	Y	56					149
							62	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					17
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	542	1	14	9	Y	13					30
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					30
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	9	Y	2					32
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			Y	-0-					32
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	311	1	21	9	Y	19					51

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6615	-0-	-825	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6792	-0-	-648	-0-	6792	3			Y	-0-					-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	3523	3	36	9	Y	33	14	1			30
07	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	3376	3	13	9	Y	12	17	1			25
08	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3444	3	41	9	Y	37	49	1			13
09	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3825	3	14	9	Y	13	3	1			23
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4097	3	26	9	Y	24	12	1			35
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4319	3	23	9	Y	21	22	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	4185	3	11	9	Y	10					25
07	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4173	3	11	9	Y	10					35
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4292	3	22	9	Y	20	46	1			9
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					9
10	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	3			Y	-0-					9
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					9

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	360	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	372	1	5642	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	372	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5396	-0-	-664	-0-	360	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5687	-0-	-575	-0-	372	1	5315	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	360	1	5189	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	651	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	623	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	641	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	616	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	628	1	2246	2	N	-0-					-0-
*11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	614	1	2141	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	811	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	887	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	869	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	845	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	882	1	3154	2	N	-0-					-0-
*11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	848	1	2955	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	360	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	372	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	372	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	360	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	372	1	3460	2	N	-0-					-0-
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	360	1	3416	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	713	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	735	1	5252	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	731	1	5103	2	N	-0-					-0-
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	721	1	4875	2	N	-0-					-0-
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	752	1	5039	2	N	-0-					-0-
*11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	722	1	4728	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-					1
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8271	3	23	9	Y	21					22
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7842	3	36	9	Y	33	47	1			8
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6642	3	6	9	Y	5					13
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-					13
*11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					13

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	Y	3	9	1			1
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					1
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	3	19	9	Y	17	15	1			3
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	Y	8					11
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-	8	1			3
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	13	1			6

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3064	-0-	-997	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	702	3	22	9	Y	20	9	1			20
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	10	1			15
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	32	1			8
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	625	3	8	9	Y	7	2	1			13
10	837	N	450	-0-	-387	-0-	436	3	14	9	Y	13	7	1			19
11	810	N	161	-0-	-649	-0-	138	3	23	9	Y	21	16	1			24

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	79	25	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			Y	-0-					5
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	1			Y	-0-					5
08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	1			Y	-0-					5
09	570	N	158	-0-	-412	-0-	156	1	2	9	Y	2					7
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	1			Y	-0-					7
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			Y	-0-					7

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	3	1	9	Y	1	57	1			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	3	3	9	Y	3					3
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	3	8	9	Y	7					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	150	1	3616	3	Y	16	18	1			15
							18	9									
07	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	165	1	3920	3	Y	12	20	1			7
							13	9									
08	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	170	1	3911	3	Y	14	20	1			1
							15	9									
09	4170	X	2430	-0-	-1740	-0-	102	1	2318	3	Y	9					10
							10	9									
10	4092	X	1903	-0-	-2189	-0-	79	1	1824	3	Y	-0-					10
11	3960	X	1316	-0-	-2644	-0-	54	1	1256	3	Y	5	7	1			8
							6	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	860	1	2421	3	Y	-0-					6
07	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	860	1	2366	3	Y	-0-					6
08	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	859	1	2375	3	Y	-0-					6
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	832	1	2270	3	Y	-0-					6
10	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	868	1	2318	3	Y	-0-					6
11	3270	X	3253	-0-	-17	-0-	891	1	2362	3	Y	-0-					6

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1162	1	3272	3	Y	-0-					6
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1208	1	3323	3	Y	-0-					6
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1195	1	3306	3	Y	-0-					6
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1177	1	3209	3	Y	-0-					6
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1197	1	3196	3	Y	-0-					6
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1147	1	3041	3	Y	-0-					6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	3	1			5
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	592	3	Y	11					16
							12	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	Y	8					24
							9	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	462	3	Y	8					32
							9	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	127	1	875	3	Y	13					45
							14	9									
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	5	34	1			16
							6	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	949	1	7049	3	Y	7	8	1			63
							8	9									
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1004	1	6729	3	Y	12					75
							13	9									
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	1068	1	6868	3	Y	8					83
							9	9									
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1029	1	6486	3	Y	8					91
							9	9									
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	989	1	6802	3	Y	10					101
							11	9									
*11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	959	1	6586	3	Y	7	40	1			68
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3026	-0-	-664	-0-	3023	3	3	9	Y	3	13	1			3
07	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2817	3	6	9	Y	5					8
08	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	2995	3	7	9	Y	6					14
09	3420	X	2634	-0-	-786	-0-	2631	3	3	9	Y	3					17
10	3534	X	2866	-0-	-668	-0-	2862	3	4	9	Y	4					21
11	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	3	2	9	Y	2	20	1			3

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

06	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	610	1	2028	3	Y	12	100	1			26
							13	9									
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	610	1	2088	3	Y	24					50
							26	9									
08	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	352	1	1167	3	Y	21					71
							23	9									
09	3150	X	1908	-0-	-1242	-0-	426	1	1459	3	Y	21					92
							23	9									
10	3255	X	1577	-0-	-1678	-0-	445	1	1125	3	Y	6					98
							7	9									
*11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	396	1	1267	3	Y	2					100
							2	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

06	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	1044	1	1051	2	Y	-0-					22
07	2728	X	2249	-0-	-479	-0-	1079	1	1106	2	Y	58	12	1			68
							64	9									
08	2356	X	2181	-0-	-175	-0-	1079	1	1102	2	Y	-0-					68
09	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1044	1	928	2	Y	-0-					68
10	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	1079	1	1133	2	Y	-0-					68
11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	1044	1	825	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

06	5220	X	2946	-0-	-2274	-0-	641	1	2294	3	Y	10	19	1			3
							11	9									
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1257	1	4549	3	Y	2					5
							2	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1146	1	4096	3	Y	5					10
							6	9									
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1270	1	4109	3	Y	18	21	1			7
							20	9									
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1425	1	4119	3	Y	5					12
							6	9									
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1389	1	3882	3	Y	22	8	1			26
							24	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

06	5220	X	4215	-0-	-1005	-0-	4198	3	17	9	Y	15	30	1			3
07	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	4901	3			Y	-0-					3
08	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4837	3	21	9	Y	19	19	1			3
09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4332	3	11	9	Y	10					13
10	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	4890	3			Y	-0-	9	1			4
*11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5452	3	17	9	Y	15	13	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9002	3	51	9	N	46	185	1			40
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					40
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					40
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8465	3	122	9	N	111					151
10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8214	3	117	9	N	106	181	1			76
*11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					76

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	625	1	4643	3	Y	10	23	1			40
							11	9									
07	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	665	1	4457	3	Y	14					54
							15	9									
08	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	677	1	4351	3	Y	16					70
							18	9									
09	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	658	1	4150	3	Y	17					87
							19	9									
10	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	666	1	4579	3	Y	17					104
							19	9									
*11	5130	X	4922	-0-	-208	-0-	624	1	4285	3	Y	12	79	1			37
							13	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6441	3	53	9	Y	48	39	1			31
07	7068	X	6512	-0-	-556	-0-	6489	3	23	9	Y	21	41	1			11
08	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6737	3	53	9	Y	48	31	1			28
09	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	6650	3	28	9	Y	25	44	1			9
10	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	27	2	6373	3	Y	27					36
							30	9									
11	6570	X	5821	-0-	-749	-0-	5786	3	35	9	Y	32	38	1			30

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4133	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3968	3	42	9	Y	38					51
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4107	3	11	9	Y	10	44	1			17
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4337	3	10	9	Y	9					26
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4304	3	6	9	Y	5	25	1			6
11	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3968	3	4	9	Y	4					10

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	136	1	1008	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	2637	194	1	1299	3	Y	-0-					2
08	1700	N	150	-0-	-1550	1087	20	1	130	3	Y	-0-					2
09	1276	N	189	-0-	-1087	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					2
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	142	1	975	3	Y	-0-					2
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	-0-	1	1			1

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

06	3000	N	2148	-0-	-852	290	2148	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1723	-0-	-602	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1822	-0-	-338	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	331	1	4136	3	N	7	44	1			99
							8	9									
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5130	2	N	-0-					99
							254	3									
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	342	1	5270	3	N	-0-					99
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	331	1	5209	3	N	-0-					99
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	342	1	5538	3	N	-0-					99
*11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	331	1	5240	3	N	-0-					99

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6235	-0-	-1625	-0-	739	1	5490	3	Y	5	12	1			20
							6	9									
07	7471	X	4457	-0-	-3014	-0-	578	1	3876	3	Y	3					23
							3	9									
08	6882	X	5202	-0-	-1680	-0-	700	1	4498	3	Y	4					27
							4	9									
09	6660	X	4846	-0-	-1814	-0-	662	1	4175	3	Y	8					35
							9	9									
10	6882	X	4773	-0-	-2109	-0-	605	1	4162	3	Y	5					40
							6	9									
11	6240	X	5609	-0-	-631	-0-	712	1	4890	3	Y	6	31	1			15
							7	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
*11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	534	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	556	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	554	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	549	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	570	1	3506	2	N	-0-					-0-
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	556	1	3393	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	121	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	131	1	1937	3	Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	106	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8454	-0-	-1206	-0-	474	1	7976	3	Y	4					12
							4	9									
07	9486	X	8484	-0-	-1002	-0-	538	1	7946	3	Y	-0-	3	1			9
08	9486	X	8898	-0-	-588	-0-	597	1	8301	3	Y	-0-					9
09	9180	X	8216	-0-	-964	-0-	573	1	7643	3	Y	-0-					9
10	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	596	1	7979	3	Y	-0-					9
11	8610	X	6842	-0-	-1768	-0-	509	1	6333	3	Y	-0-					9

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	495	1	4753	3	Y	11	4	1			33
							12	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	533	1	5302	3	Y	8					41
							9	9									
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	577	1	5865	3	Y	15					56
							17	9									
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	604	1	6264	3	Y	-0-					56
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	598	1	6171	3	Y	1	26	1			31
							1	9									
*11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	517	1	5229	3	Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2957	N	1919	-0-	-1038	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
*11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
*11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	25	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	25	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	25	1	3889	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	25	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	18	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	32	1	3504	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	411	1	6918	3	Y	22					55
							24	9									
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	314	1	4638	3	Y	27	21	1			61
							30	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	257	1	3570	3	Y	-0-					61
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	212	1	2829	3	Y	-0-					61
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	243	1	3256	3	Y	-0-					61
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	229	1	2851	3	Y	-0-					61

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	1252	1	3630	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	1280	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	1286	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4627	-0-	-473	-0-	1234	1	3393	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	1240	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	1228	1	3405	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
07	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
09	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
*11	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	349	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	401	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	373	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	375	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	384	1	1152	2	N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	338	1	946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
07	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
09	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
*11	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	377	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	389	1	3859	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	389	1	3811	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	377	1	3598	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	382	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	34	1	3822	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	173	1	4175	3	Y	19	21	1			14
							21	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	148	1	3527	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	137	1	3165	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	160	1	3654	3	Y	14					17
							15	9									
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	193	1	4467	3	Y	-0-					17
*11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	4118	3	Y	15	22	1			10
							17	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1462	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1510	1	3528	2	N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1510	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1462	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1510	1	2945	2	N	-0-					-0-
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1462	1	2918	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	693	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	716	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	716	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	693	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	750	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	731	1	1219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	439	-0-	-4001	-0-	20	1	341	3	Y	71					227
							78	9									
07	3317	X	638	-0-	-2679	-0-	32	1	466	3	Y	127	129	1			225
							140	9									
08	2015	X	70	-0-	-1945	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					225
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	Y	-0-					225
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	3	Y	-0-					225
*11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	89	1	1104	3	Y	-0-					225

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	436	1	7345	3	Y	16					65
							18	9									
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	496	1	7319	3	Y	23	23	1			65
							25	9									
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	537	1	7473	3	Y	-0-					65
09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	503	1	6704	3	Y	-0-					65
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	504	1	6747	3	Y	-0-					65
*11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	526	1	6551	3	Y	-0-					65

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5249	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	5921	X	5654	-0-	-267	-0-	5606	3	48	9	Y	44					57
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	Y	23	58	1			22
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6000	3	55	9	Y	50					72
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6436	3	77	9	Y	70	115	1			27
*11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5932	3	31	9	Y	28					55

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	835	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	786	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	779	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	757	1	2593	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2796	-0-	-924	-0-	792	1	2004	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	812	1	2598	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4472	3	4	9	Y	4	19	1			1
07	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3780	3	8	9	Y	7					8
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4111	3	9	9	Y	8					16
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4215	3	7	9	Y	6					22
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4106	3	6	9	Y	5					27
*11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	3861	3	4	9	Y	4	27	1			4

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	3815	3			Y	-0-					63
07	4185	X	3059	-0-	-1126	-0-	3059	3			Y	-0-					63
08	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			Y	-0-					63
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					63
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					63
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	1060	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	1094	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	1096	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	1061	1	2565	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	16	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	30	1	3315	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	379	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	391	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	391	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	379	1	2870	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	386	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	385	1	2808	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	383	3	7	9	Y	6	12	1			1
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			Y	-0-					1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	19	1			3
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					12
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-	9	1			3
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	533	3	43	9	Y	39	28	1			14

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	1061	1	3525	3	Y	6	59	1			-0-
							7	9									
07	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	1193	1	4084	3	Y	13					13
							14	9									
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1458	1	4839	3	Y	11					24
							12	9									
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1323	1	4532	3	Y	12					36
							13	9									
10	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	1353	1	3423	3	Y	5					41
							6	9									
*11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1298	1	4151	3	Y	1					42
							1	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2370	3	23	9	Y	21	34	1			4
07	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	3			Y	-0-					4
08	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2380	3	32	9	Y	29	28	1			5
09	2400	N	2046	-0-	-354	-0-	2013	3	33	9	Y	30					35
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-	26	1			9
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2379	3	36	9	Y	33	28	1			14

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4623	-0-	-717	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4119	-0-	-965	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5494	X	4246	-0-	-1248	-0-	1112	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1109	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1137	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1086	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1126	1	3381	2	N	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1124	1	3151	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

06	8160	X	7183	-0-	-977	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6999	-0-	-906	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6489	-0-	-861	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6615	-0-	-794	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

06	11250	X	10661	-0-	-589	-0-	331	1	10330	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10715	-0-	-228	-0-	342	1	10373	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10642	-0-	-301	-0-	342	1	10300	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10203	-0-	-447	-0-	331	1	9872	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10834	-0-	-171	-0-	342	1	10492	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10528	-0-	-122	-0-	331	1	10197	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

06	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	18	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	17	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	20	1	3093	2	N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	21	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	15	1	3190	2	N	-0-					-0-
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	27	1	3027	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

06	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	1055	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	1090	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1090	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	1055	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1087	1	1769	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	1058	1	1586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	32	1	4863	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	32	1	4995	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	32	1	5023	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	32	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	23	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	41	1	4581	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	671	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	691	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	687	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	690	1	3391	2	N	-0-					-0-
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	696	1	3266	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3737	-0-	-913	-0-	3737	3			Y	-0-					41
07	4805	X	2640	-0-	-2165	-0-	2640	3			Y	-0-					41
08	4805	X	2547	-0-	-2258	-0-	2547	3			Y	-0-					41
09	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	3			Y	-0-					41
10	4247	X	3198	-0-	-1049	-0-	3198	3			Y	-0-					41
11	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	3			Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					38
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					38
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					38
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			Y	-0-					38
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-					38
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					21
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	3			Y	-0-					21
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					21
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					21
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					21
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5404	-0-	-116	-0-	360	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	372	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	372	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	360	1	5134	2	N	-0-					-0-
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	372	1	5610	2	N	-0-					-0-
*11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	360	1	5318	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					25
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			Y	-0-					25
08	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5110	3	1	9	Y	1					26
09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	4784	3	1	9	Y	1					27
10	5301	X	4960	-0-	-341	-0-	4960	3			Y	-0-					27
11	5130	X	5091	-0-	-39	-0-	5091	3			Y	-0-					27

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	192	1	4290	3	Y	-0-					9
07	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	197	1	4361	3	Y	53	36	1			26
							58	9									
08	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	198	1	4350	3	Y	20	38	1			8
							22	9									
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	192	1	4502	3	Y	-0-					8
10	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	189	1	4301	3	Y	48	46	1			10
							53	9									
*11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	200	1	4537	3	Y	27					37
							30	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4968	-0-	-762	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6071	-0-	-19	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	9442	-0-	-1808	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9677	-0-	-925	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9225	-0-	-405	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8491	-0-	-959	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	148	1	3927	3	Y	22	26	1			11
							24	9									
07	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	144	1	4082	3	Y	35	36	1			10
							39	9									
08	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	128	1	3901	3	Y	38	28	1			20
							42	9									
09	4500	X	3237	-0-	-1263	-0-	100	1	3101	3	Y	33	46	1			7
							36	9									
10	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	53	1	3290	3	Y	49	41	1			15
							54	9									
11	4140	X	1686	-0-	-2454	-0-	1680	3	6	9	Y	5	9	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	160	1	4231	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	153	1	4339	3	Y	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	155	1	4714	3	Y	-0-					-0-
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	144	1	4447	3	Y	-0-					-0-
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	72	1	4484	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3613	-0-	-1097	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	30	1	4559	2	N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	30	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	30	1	4651	2	N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	30	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	22	1	4625	2	N	-0-					-0-
*11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	40	1	4392	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

06	8070	X	7516	-0-	-554	-0-	49	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7655	-0-	-498	-0-	48	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	50	1	7718	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7679	-0-	-151	-0-	51	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7746	-0-	-35	-0-	36	1	7710	2	N	-0-					-0-
*11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	68	1	7507	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	284	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	296	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	280	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	293	1	1820	2	N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	308	1	1891	2	N	-0-					-0-
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	296	1	1791	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	860	1	5615	3	Y	10	40	1			-0-
							11	9									
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	886	1	5832	3	Y	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	871	1	5461	3	Y	-0-					-0-
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	917	1	5543	3	Y	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	947	1	5527	3	Y	5					5
							6	9									
*11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	959	1	5102	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	103	1	2493	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
07	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	101	1	2410	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
08	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	91	1	2094	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	106	1	2414	3	Y	9					12
							10	9									
10	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	100	1	2311	3	Y	-0-					12
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	102	1	2375	3	Y	9	13	1			8
							10	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	390	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	386	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	365	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	374	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	361	1	1720	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1074	1	2564	3	Y	23	107	1			72
							25	9									
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1127	1	2639	3	Y	52					124
							57	9									
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1051	1	2832	3	Y	31					155
							34	9									
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1095	1	2879	3	Y	30	96	1			89
							33	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1224	1	2995	3	Y	39					128
							43	9									
*11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	407	1	976	3	Y	20					148
							22	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8024	-0-	-856	-0-	308	1	7716	3	Y	-0-					19
07	8773	X	8217	-0-	-556	-0-	309	1	7872	3	Y	33					52
							36	9									
08	8773	X	8191	-0-	-582	-0-	309	1	7873	3	Y	8	38	1			22
							9	9									
09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	351	1	8700	3	Y	13					35
							14	9									
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	371	1	9128	3	Y	16					51
							18	9									
*11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	376	1	9160	3	Y	-0-					51

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4724	-0-	-646	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2210	-0-	-790	2372	2210	2			Y	-0-					33
07	3100	N	2337	-0-	-763	1609	2282	2	55	9	Y	50	67	1			16
08	3100	N	2302	-0-	-798	811	2302	2			Y	-0-					16
09	3000	N	2200	-0-	-800	11	2200	2			Y	-0-					16
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	17	1	2149	2	Y	-0-					16
*11	2220	N	1862	-0-	-358	-0-	1855	2	7	9	Y	6					22

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3485	3	14	9	Y	13	37	1			15
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					15
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-	11	1			4
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					4
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-	3	1			1
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					1

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8465	-0-	8465	8465	320	1	8105	3	Y	36	40	1			59
							40	9									
07	DLQ G-10		8812	-0-	8812	17277	340	1	8443	3	Y	26	42	1			43
							29	9									
08	26006	X	8729	-0-	-17277	-0-	346	1	8350	3	Y	30	43	1			30
							33	9									
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	327	1	7812	3	Y	30					60
							33	9									
10	8649	X	8329	-0-	-320	-0-	345	1	7984	3	Y	-0-					60
*11	8370	X	8277	-0-	-93	-0-	340	1	7905	3	Y	29	43	1			46
							32	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	3	1	9	Y	1	16	1			-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6					6
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4069	3	25	9	Y	23	29	1			-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3774	3	17	9	Y	15					15

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

06	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	1070	1	3999	2	N	-0-					-0-
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1107	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	1105	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	1070	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	1098	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4863	-0-	-537	-0-	1078	1	3785	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

06	2552	N	1943	-0-	-609	-0-	523	1	1403	2	Y	15					29
							17	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	543	1	1499	2	Y	-0-					29
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	551	1	1492	2	Y	-0-					29
09	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	515	1	1233	2	Y	-0-					29
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	525	1	1239	2	Y	3					32
							3	9									
*11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	764	1	1905	2	Y	24					56
							26	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

06	5910	X	5570	-0-	-340	-0-	36	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	36	1	5729	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	37	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	36	1	5494	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	26	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	47	1	5248	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	3309	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	3247	3	8	9	Y	7					7
08	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3332	3	8	9	Y	7					14
09	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	3159	3	2	9	Y	2	11	1			5
10	3534	X	3100	-0-	-434	-0-	3087	3	13	9	Y	12					17
*11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3074	3	3	9	Y	3	12	1			8

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4856	-0-	-1840	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4595	-0-	-1525	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4425	-0-	-1496	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4336	-0-	-1214	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4917	-0-	-423	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4746	-0-	-354	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	758	1	3497	3	Y	-0-					28
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	785	1	3607	3	Y	-0-					28
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	763	1	3569	3	Y	-0-					28
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	739	1	3919	3	Y	11					39
							12	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	745	1	3875	3	Y	-0-					39
*11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	736	1	3728	3	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	938	1	2515	2	Y	15					75
							17	9									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	967	1	2672	2	Y	-0-					75
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	959	1	2599	2	Y	-0-					75
09	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	947	1	2267	2	Y	-0-					75
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	985	1	2326	2	Y	3					78
							3	9									
11	3240	X	2461	-0-	-779	-0-	697	1	1738	2	Y	24					102
							26	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	3774	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3783	3			Y	-0-					1
08	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			Y	-0-					1
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	480	1	3004	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	476	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	443	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	460	1	2818	2	N	-0-					-0-
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	444	1	2687	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2968	X	2814	-0-	-154	-0-	384	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	407	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	403	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	387	1	2402	2	N	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	396	1	2430	2	N	-0-					-0-
*11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	387	1	2341	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1066	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1072	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	1095	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1059	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1090	1	2119	2	N	-0-					-0-
*11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1054	1	2024	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	331	1	8758	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9432	-0-	-488	-0-	342	1	9090	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9407	-0-	-203	-0-	342	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8990	-0-	-250	-0-	331	1	8659	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9176	-0-	-341	-0-	342	1	8834	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8585	-0-	-535	-0-	331	1	8254	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	556	1	4187	2	Y	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	574	1	4004	2	Y	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	539	1	3989	2	Y	-0-					-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	555	1	3986	2	Y	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	548	1	4058	2	Y	-0-					-0-
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	518	1	3591	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	270	1	5337	3	Y	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	257	1	5166	3	Y	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	266	1	5127	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	224	1	4392	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	248	1	4834	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5028	-0-	-42	-0-	243	1	4785	3	Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2190	3			Y	-0-					78
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					78
08	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	2150	3			Y	-0-					78
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					78
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					78
*11	2220	X	1596	-0-	-624	-0-	1596	3			Y	-0-					78

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4030	3	52	9	Y	47	84	1			9
07	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			Y	-0-					9
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4408	3	87	9	Y	79	75	1			13
09	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	3930	3	121	9	Y	110					123
10	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	3			Y	-0-	92	1			31
11	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3486	3	123	9	Y	112	95	1			48

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7261	-0-	-539	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7271	-0-	-107	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6044	-0-	-1216	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7676	-0-	-424	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7634	-0-	-436	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7961	-0-	-99	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
*11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	1597	1	5711	3	Y	59	71	1			10
							65	9									
07	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	1465	1	5300	3	Y	6					16
							7	9									
08	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	1430	1	5114	3	Y	13					29
							14	9									
09	7380	X	5601	-0-	-1779	-0-	1317	1	4261	3	Y	21	38	1			12
							23	9									
10	7626	X	5229	-0-	-2397	-0-	1343	1	3882	3	Y	4					16
							4	9									
11	7380	X	4644	-0-	-2736	-0-	1218	1	3406	3	Y	18	8	1			26
							20	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	49	1	7425	2	N	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	49	1	7751	2	N	-0-					-0-
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	50	1	7716	2	N	-0-					-0-
09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	48	1	7300	2	N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	7504	2	N	-0-					-0-
*11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	65	1	7237	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

06	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6516	-0-	-552	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6197	-0-	-463	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	440	1	5446	3	Y	-0-					64
07	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	13	1	4395	3	Y	-0-					64
08	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	105	1	4792	3	Y	-0-					64
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	447	1	5836	3	Y	-0-					64
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5820	3	37	9	Y	34	79	1			19
*11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5719	3	7	9	Y	6					25

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

06	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	3			Y	-0-					34
07	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	4347	3	8	9	Y	7					41
08	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4188	3			Y	-0-	35	1			6
09	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4012	3	6	9	Y	5					11
10	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	4021	3			Y	-0-					11
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	3897	3			Y	-0-					11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	779	-0-	-421	-0-	773	3	6	9	Y	5					5
10	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			Y	-0-					5
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					5

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	360	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	372	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	372	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	360	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	372	1	1490	2	N	-0-					-0-
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	360	1	1574	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

06	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5147	-0-	-681	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	309	1	5404	2	N	-0-			-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	300	1	5385	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	295	1	5201	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5243	-0-	-577	-0-	278	1	4965	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	277	1	5206	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5301	-0-	-399	-0-	272	1	5029	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	26	1	4000	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	26	1	4117	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	26	1	4008	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	26	1	3891	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	19	1	3968	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	34	1	3777	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

06	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1049	1	747	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1083	1	694	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1083	1	583	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1048	1	568	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1082	1	650	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1047	1	347	2	N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

06	5730	X	5079	-0-	-651	-0-	238	1	4841	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	251	1	5188	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	251	1	5265	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	245	1	5090	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	248	1	5017	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	266	1	4624	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

06	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	170	1	3606	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	170	1	3656	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	172	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	166	1	3579	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	164	1	3480	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	163	1	2959	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	637	1	4102	2	N	-0-			-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	673	1	4321	2	N	-0-			-0-
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	656	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	641	1	4167	2	N	-0-			-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	654	1	4212	2	N	-0-			-0-
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	642	1	3988	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

06	5430	X	5017	-0-	-413	-0-	33	1	4984	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	32	1	5051	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	33	1	5069	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	32	1	4879	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	24	1	4975	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	42	1	4685	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	16	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	15	1	2367	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	16	1	2457	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	17	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	12	1	2434	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	20	1	2257	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	41	1	6272	2	N	-0-			-0-
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	41	1	6397	2	N	-0-			-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	44	1	6759	2	N	-0-			-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	43	1	6420	2	N	-0-			-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	29	1	6174	2	N	-0-			-0-
*11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	56	1	6227	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3634	3			Y	-0-			34
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	3			Y	-0-			34
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-			34
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-			34
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4184	3	8	9	Y	7			41
11	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	3661	3	35	9	Y	32			73

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	331	1	6804	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	342	1	7291	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7776	-0-	-253	-0-	342	1	7434	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	331	1	6847	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7374	-0-	-252	-0-	342	1	7032	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7076	-0-	-454	-0-	331	1	6745	2	N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1047	1	487	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1082	1	562	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1083	1	588	2	N	-0-			-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1048	1	570	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1081	1	507	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	1046	1	241	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1048	1	610	2	N	-0-			-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1088	1	1401	2	N	-0-			-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1086	1	1157	2	N	-0-			-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1052	1	1221	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	1798	-0-	-682	-0-	1082	1	716	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1619	-0-	-541	-0-	1049	1	570	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	167	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	167	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	160	1	3543	2	N	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	154	1	3387	2	N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-					-0-
*11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	157	1	3166	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	455	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	401	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	478	1	4624	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	474	1	4455	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	488	1	4533	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4485	-0-	-465	-0-	420	1	4065	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	657	1	6167	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	742	1	6599	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	673	1	6509	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6642	-0-	-48	-0-	639	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6583	-0-	-330	-0-	640	1	5943	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6031	-0-	-659	-0-	99	1	5932	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	309	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	318	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	317	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2997	2	N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	-0-					-0-
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	315	1	3026	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3315	2	1149	3	Y	4					11
							4	9									
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3687	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3916	2	359	3	Y	4					18
							4	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3491	2	1370	3	Y	26					44
							29	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	582	1	2960	2	Y	1					45
							814	3	1	9							
*11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	551	1	3360	2	Y	14	47	1			12
							771	3	15	9							

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	7820	-0-	-1300	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8489	-0-	-935	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	232	1	13324	2	N	-0-					-0-
*11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	234	1	12512	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	22	1	1256	2	N	-0-					-0-
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1135	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	179	1	10258	2	N	-0-					-0-
*11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	172	1	9220	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	4					18
							4	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26	2	16	3	Y	26					44
							29	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	14	47	1			12
							36	3	15	9							

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	842	1	3010	3	Y	60	86	1			43
							66	9									
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	716	1	2592	3	Y	11					54
							12	9									
08	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	708	1	2531	3	Y	79					133
							87	9									
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	717	1	2322	3	Y	55	119	1			69
							61	9									
10	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	795	1	2299	3	Y	7					76
							8	9									
*11	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	808	1	2260	3	Y	56	24	1			108
							62	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	814	1	2913	3	Y	-0-					1
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	753	1	2724	3	Y	-0-					1
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	746	1	2669	3	Y	-0-					1
09	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	705	1	2280	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	622	1	1797	3	Y	-0-					1
*11	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	734	1	2051	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	394	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	207	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	267	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	159	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	134	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	49	1	138	3	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

06	9450	X	8817	-0-	-633	-0-	8765	3	52	9	Y	47	26	1			66
07	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	9014	3	30	9	Y	27	77	1			16
08	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	9249	3	54	9	Y	49	20	1			45
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	Y	75	66	1			54
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9673	3	44	9	Y	40					94
*11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9857	3	51	9	Y	46	79	1			61

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

06	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	464	1	3495	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	472	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	504	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	507	1	3644	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	477	1	3530	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3716	-0-	-394	-0-	468	1	3248	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6938	3	22	9	Y	20	10	1			27
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6970	3	13	9	Y	12	32	1			7
08	6944	X	6608	-0-	-336	-0-	6584	3	24	9	Y	22	9	1			20
09	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	6143	3	32	9	Y	29	27	1			22
10	6944	X	6416	-0-	-528	-0-	6402	3	14	9	Y	13					35
11	6720	X	5217	-0-	-1503	-0-	5210	3	7	9	Y	6	23	1			18

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-					-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
*11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6344	3	3	9	Y	3					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	441	1	3318	2	Y	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	465	1	3243	2	Y	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	467	1	3458	2	Y	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	399	1	2868	2	Y	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	485	1	3592	2	Y	-0-					-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	475	1	3294	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	1164	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	1204	1	2249	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	1209	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	1168	1	2207	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	2240	1	1550	2	N	-0-					-0-
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1175	1	2431	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	924	-0-	-126	-0-	147	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	175	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	180	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	179	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	219	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	224	1	1294	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	3	3	9	Y	3					26
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3273	3	47	9	Y	43					69
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	3	31	9	Y	28	75	1			22
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					22
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					22
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5192	3	3	9	Y	3					25

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	97	1	347	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	480	3	Y	1					2
							1	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	234	1	836	3	Y	-0-					2
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	217	1	703	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	211	1	611	3	Y	-0-					1
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	186	1	520	3	Y	-0-					1

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2170	2	N	-0-					-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	113	1	2115	2	N	-0-					-0-
*11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	360	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	372	1	5534	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	372	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	360	1	5002	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	372	1	4988	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5112	-0-	-648	-0-	360	1	4752	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6266	-0-	-94	-0-	288	1	5978	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6397	-0-	-82	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6324	-0-	-155	-0-	298	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	288	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	298	1	5894	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	288	1	5720	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	538	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	534	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	566	1	2431	2	N	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	515	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					1
07	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	2239	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2182	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					2
11	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	2754	3			Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	331	1	5338	3	N	-0-					22
07	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	130	1	5542	3	N	-0-					22
08	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	192	1	5482	3	N	6					28
							7	9									
09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	331	1	5231	3	N	5					33
							6	9									
10	5890	X	5785	-0-	-105	-0-	342	1	5443	3	N	-0-					33
*11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	331	1	5165	3	N	5					38
							6	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	342	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	342	1	8119	2	N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	331	1	7700	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	342	1	7721	2	N	-0-					-0-
*11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	331	1	7575	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12415	-0-	-605	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12332	-0-	-688	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10514	-0-	-2086	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10368	-0-	-2156	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9733	-0-	-2267	-0-	9733	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			Y	-0-					7
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					7
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	752	1	39	9	Y	35					42
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	Y	2					44
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	1			Y	-0-					44
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	1			Y	-0-					44

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

06	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3446	-0-	-2010	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4324	-0-	-986	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
10	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
*11	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

06	15690	X	14138	-0-	-1552	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15002	-0-	-963	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
08	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	3777	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	4199	1	18024	2	N	-0-					-0-
10	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	1887	1	18236	2	N	-0-					-0-
*11	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	1768	1	17119	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

06	8520	X	7644	-0-	-876	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7983	-0-	-759	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7652	-0-	-1090	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1082	1	10457	2	N	-0-					-0-
*11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	1092	1	10569	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

06	4110	X	3832	-0-	-278	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3885	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4186	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4214	3	2	9	Y	2					4
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			Y	-0-	2	1			2

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

06	5100	X	4093	-0-	-1007	-0-	4081	3	12	9	Y	11	5	1			12
07	5270	X	4340	-0-	-930	-0-	4330	3	10	9	Y	9	17	1			4
08	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4763	3	12	9	Y	11	5	1			10
09	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4514	3	28	9	Y	25	19	1			16
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	3	2	9	Y	2					18
*11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5081	3	3	9	Y	3	12	1			9

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

06	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	225	1	12921	2	N	-0-					-0-
*11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	221	1	11808	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

06	11400	X	10086	-0-	-1314	-0-	10082	3	4	9	Y	4	2	1			6
07	11780	X	10490	-0-	-1290	-0-	10489	3	1	9	Y	1	6	1			1
08	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10279	3	6	9	Y	5	2	1			4
09	10080	X	9919	-0-	-161	-0-	9916	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	10478	X	10222	-0-	-256	-0-	10220	3	2	9	Y	2					5
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	9230	3	4	9	Y	4	5	1			4

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

06	4740	X	4698	-0-	-42	-0-	4697	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	4768	3	4	9	Y	4	2	1			2
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4797	3	1	9	Y	1					3
11	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	4577	3	2	9	Y	2	3	1			2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

06	7440	X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6234	-0-	-1237	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6320	-0-	-407	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6314	-0-	-76	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8498	-0-	-1143	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8965	-0-	-552	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	232	1	13282	2	N	-0-					-0-
*11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	230	1	12319	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

06	330	N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					5
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					5
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					5
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					5
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					5
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	5	1			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4025	3	33	9	Y	30	14	1			35
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4011	3	26	9	Y	24	49	1			10
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3875	3	52	9	Y	47	18	1			39
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3800	3	79	9	Y	72	61	1			50
10	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	3878	3	10	9	Y	9					59
*11	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3820	3	7	9	Y	6	37	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	360	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	372	1	4526	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	372	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	360	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	372	1	4334	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	360	1	4352	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

06	14B2 EXT		135	-0-	135	228	135	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	242	14	3			Y	-0-					-0-
09	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

06	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3228	3	6	9	Y	5					5
*11	3480	X	3174	-0-	-306	-0-	3172	3	2	9	Y	2	4	1			3

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

06	10740	X	9222	-0-	-1518	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8733	-0-	-477	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8530	-0-	-987	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

06	960	N	437	-0-	-523	-0-	437	3			Y	-0-					13
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			Y	-0-					13
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					13
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					13
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	Y	1					14

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

06	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9979	3	11	9	Y	10					25
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9584	3	18	9	Y	16					41
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9815	3	15	9	Y	14					55
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					55
10	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10311	3	14	9	Y	13					68
*11	9750	X	9688	-0-	-62	-0-	9666	3	22	9	Y	20	60	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	574	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	439	3	17	9	Y	15					16
*11	660	N	592	-0-	-68	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	1			15

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
*11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	3	9	Y	3					3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-					10
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6438	3	1	9	Y	1					11
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			Y	-0-					11
09	5580	X	4089	-0-	-1491	-0-	4089	3			Y	-0-					11
10	5766	X	4445	-0-	-1321	-0-	4442	3	3	9	Y	3					14
11	5580	X	3547	-0-	-2033	-0-	3547	3			Y	-0-					14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5107	-0-	-863	-0-	5094	3	13	9	Y	12	42	1			17
07	6169	X	5203	-0-	-966	-0-	5169	3	34	9	Y	31					48
08	6169	X	5119	-0-	-1050	-0-	5106	3	13	9	Y	12	43	1			17
09	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	5173	3	12	9	Y	11					28
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	Y	10	31	1			7
*11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5374	3	11	9	Y	10					17

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	480	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	469	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	492	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	519	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	444	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	507	1	2164	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	453	1	1945	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	427	1	1755	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1765	-0-	-715	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1784	-0-	-526	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	14	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1869	-0-	-394	-0-	12	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2387 N	1781	-0-	-606	-0-	11	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	1838	-0-	-352	-0-	12	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	9	1	1838	2	N	-0-					-0-
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

06	7050 X	6657	-0-	-393	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	7063	-0-	-67	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7037 X	7010	-0-	-27	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
09	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	6840 X	6720	-0-	-120	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	564	1	3165	2	N	-0-					-0-
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	606	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	1265	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	637	1	3304	2	N	-0-					-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	664	1	3309	2	N	-0-					-0-
*11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	634	1	3159	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

06	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1048	1	654	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1667	-0-	-224	-0-	1083	1	584	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1559	-0-	-208	-0-	1082	1	477	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	1047	1	470	2	N	-0-					-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1082	1	711	2	N	-0-					-0-
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1051	1	824	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

06	2700 X	2678	-0-	-22	-0-	375	1	2303	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	2602	-0-	-219	-0-	386	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	2265	-0-	-556	-0-	15	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2263	-0-	-467	-0-	15	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2759 X	2293	-0-	-466	-0-	11	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	2670 X	2130	-0-	-540	-0-	19	1	2111	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

06	5460 X	5006	-0-	-454	-0-	4996	3	10	9	Y	9					29
07	5456 X	4679	-0-	-777	-0-	4679	3			Y	-0-					29
08	5146 X	4919	-0-	-227	-0-	4919	3			Y	-0-					29
09	5010 X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			Y	-0-					29
10	5177 X	5047	-0-	-130	-0-	5045	3	2	9	Y	2					31
*11	5010 X	4670	-0-	-340	-0-	4670	3			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	4118	-0-	1018	1093	4118	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	6824	-0-	3724	4817	6824	2			N	-0-			-0-
09	11548	X	6731	-0-	-4817	-0-	6731	2			N	-0-			-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	722	1	6980	2	N	-0-			-0-
*11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	678	1	6563	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-			-0-
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-			-0-
08	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-			-0-
09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-			-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	970	1	9371	2	N	-0-			-0-
*11	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1009	1	9773	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-			-0-
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-			-0-
*11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	148	1	8503	2	N	-0-			-0-
*11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	144	1	7698	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	331	1	4409	2	N	-0-			-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	330	1	5093	2	N	-0-			-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	337	1	5077	2	N	-0-			-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	331	1	4582	2	N	-0-			-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	342	1	4666	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	331	1	4368	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8687	-0-	-1123	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
07	10137	X	8946	-0-	-1191	-0-	8946	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	9009	-0-	-1066	-0-	9009	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	8982	-0-	-783	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	8474	-0-	-256	-0-	8474	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3260	-0-	-970	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8178	-0-	-702	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8362	-0-	-814	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8257	-0-	-485	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7842	-0-	-618	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7975	-0-	-488	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	14014	-0-	-1886	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14550	-0-	-1725	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13982	-0-	-1022	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13156	-0-	-854	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13570	-0-	-969	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13013	-0-	-1057	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	13777	-0-	-1253	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14228	-0-	-776	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14169	-0-	-835	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13348	-0-	-902	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13764	-0-	-589	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13136	-0-	-634	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	408	3	19	9	Y	17					26
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	Y	14					40
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					40
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	255	3	14	9	Y	13					53
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	290	3	21	9	Y	19	49	1			23

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	11512	-0-	-758	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11642	-0-	-1037	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10710	-0-	-810	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
*11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
*11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
*11	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
*11	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			Y	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4070	-0-	-611	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	4514	3	3	9	Y	3					3

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16950	X	16016	-0-	-934	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16392	-0-	-1123	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16041	-0-	-1474	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15391	-0-	-1289	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15762	-0-	-978	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15317	-0-	-703	-0-	15317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	9777	-0-	-1833	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9818	-0-	-1807	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9585	-0-	-1455	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9701	-0-	-901	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8684	-0-	-1096	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	12620	-0-	-700	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12949	-0-	-815	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13353	-0-	-411	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12003	-0-	-927	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	9137	-0-	-1723	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9409	-0-	-1813	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8526	-0-	-2169	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8397	-0-	-1653	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8483	-0-	-972	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8098	-0-	-1052	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	10090	-0-	-230	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8928	-0-	-1152	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7845	-0-	-2571	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8250	-0-	-1830	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	203	1	11665	2	N	-0-					-0-
*11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	177	1	9456	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	7398	-0-	-252	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6670	-0-	-1070	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6376	-0-	-1604	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	15281	-0-	-439	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15766	-0-	-354	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15549	-0-	-416	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15005	-0-	-774	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14197	-0-	-1073	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	628	1	1784	2	Y	16					45
							18	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	760	1	2278	2	Y	6	28	1			23
							7	9									
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	772	1	2153	2	Y	-0-					23
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	654	1	1844	2	Y	1					24
							1	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	545	1	1611	2	Y	-0-					24
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	491	1	1176	2	Y	11					35
							12	9									

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	834	1	2369	2	Y	22					97
							24	9									
07	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	751	1	2251	2	Y	5	28	1			74
							6	9									
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	738	1	2057	2	Y	-0-					74
09	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	807	1	2275	2	Y	2					76
							2	9									
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	965	1	2852	2	Y	-0-					76
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1002	1	2398	2	Y	21					97
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			Y	-0-					30
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11466	3	6	9	Y	5					35
08	10850	X	10537	-0-	-313	-0-	10534	3	3	9	Y	3					38
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10741	3	9	9	Y	8					46
10	10850	X	9857	-0-	-993	-0-	9857	3			Y	-0-					46
*11	10500	X	9642	-0-	-858	-0-	9636	3	6	9	Y	5					51

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

06	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	3912	2	1356	3	Y	4					11
							4	9									
07	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	3889	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
08	5177	X	3753	-0-	-1424	-0-	3434	2	315	3	Y	4					18
							4	9									
09	5280	X	4004	-0-	-1276	-0-	2855	2	1120	3	Y	26					44
							29	9									
10	5456	X	3724	-0-	-1732	-0-	497	1	2530	2	Y	1					45
							696	3	1	9							
11	5280	X	3989	-0-	-1291	-0-	468	1	2851	2	Y	14	47	1			12
							655	3	15	9							

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

06	7950	X	6474	-0-	-1476	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6326	-0-	-1827	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7329	-0-	-291	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	822	1	7943	2	N	-0-					-0-
*11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	839	1	8128	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

06	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
07	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
08	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	23462	2			N	-0-					-0-
10	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
*11	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5632	-0-	-488	-0-	394	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6153	-0-	-171	-0-	409	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	409	1	5773	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5845	-0-	-185	-0-	396	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	399	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	406	1	5133	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

06	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	288	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	298	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	298	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	372	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	360	1	3479	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	520	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	510	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	924	1	2016	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2749	-0-	-881	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	441	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	459	1	2287	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
*11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

06	12990	X	12479	-0-	-511	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12769	-0-	-654	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12773	-0-	-371	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11492	-0-	-1018	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11547	-0-	-1349	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4111	-0-	-59	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

06	15030	X	13911	-0-	-1119	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14242	-0-	-917	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14103	-0-	-808	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13375	-0-	-785	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13494	-0-	-1138	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13016	-0-	-904	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	331	1	3514	3	N	4					48
							4	9									
07	4154	X	3642	-0-	-512	-0-	3633	3	9	9	N	8					56
08	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	3599	3	3	9	N	3					59
09	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	55	1	3426	3	N	-0-					59
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	342	1	3538	3	N	-0-					59
11	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	331	1	3453	3	N	14					73
							15	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
*11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
*11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
07	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
10	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
*11	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

06	7590	X	6441	-0-	-1149	-0-	276	1	6150	3	Y	14					40
							15	9									
07	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	284	1	6291	3	Y	19	38	1			21
							21	9									
08	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	293	1	6435	3	Y	30	18	1			33
							33	9									
09	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	271	1	6356	3	Y	-0-					33
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	298	1	6771	3	Y	22					55
							24	9									
*11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	298	1	6756	3	Y	50					105
							55	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	215	1	4802	3	Y	8					38
							9	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	221	1	4894	3	Y	-0-	24	1			14
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4882	3	Y	-0-	5	1			9
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	200	1	4705	3	Y	-0-					9
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	205	1	4659	3	Y	27					36
							30	9									
*11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	204	1	4636	3	Y	54					90
							59	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

06	6420	X	5617	-0-	-803	-0-	241	1	5366	3	Y	9					30
							10	9									
07	6634	X	5849	-0-	-785	-0-	252	1	5590	3	Y	6	23	1			13
							7	9									
08	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	254	1	5583	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
09	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	248	1	5819	3	Y	-0-					11
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	250	1	5666	3	Y	12					23
							13	9									
*11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	244	1	5548	3	Y	37					60
							41	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5833	-0-	2833	5378	5833	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6433	-0-	3333	8711	603	1	5830	2	N	-0-					-0-
*11	14803	X	6092	-0-	-8711	-0-	570	1	5522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2360	-0-	-640	1173	2349	3	11	9	Y	10					18
07	3100	N	2689	-0-	-411	762	2687	3	2	9	Y	2					20
08	3100	N	2873	-0-	-227	535	2873	3			Y	-0-					20
09	2889	N	2354	-0-	-535	-0-	2347	3	7	9	Y	6					26
10	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	2202	3			Y	-0-					26
11	2490	N	1838	-0-	-652	-0-	1837	3	1	9	Y	1					27

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6674	-0-	-76	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	817	1	7895	2	N	-0-					-0-
*11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	815	1	7887	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
08	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
*11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	331	1	7533	2	N	-0-					-0-
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	335	1	7626	2	N	-0-					-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	2183	1	7107	2	N	-0-					-0-
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1606	1	6895	2	N	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	750	1	7244	2	N	-0-					-0-
*11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	758	1	7339	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7517	-0-	-1380	-0-	1501	1	6016	2	N	-0-					-0-
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	2354	1	10105	2	N	-0-					-0-
10	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1094	1	10576	2	N	-0-					-0-
*11	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	1094	1	10587	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					17
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	7	9	Y	6					23
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	Y	2					25
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	3	1	9	Y	1					26
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					26
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3327	-0-	-1443	-0-	3317	3	10	9	Y	9					33
07	4929	X	2788	-0-	-2141	-0-	2770	3	18	9	Y	16					49
08	4929	X	3154	-0-	-1775	-0-	3139	3	15	9	Y	14					63
09	4770	X	3385	-0-	-1385	-0-	3360	3	25	9	Y	23					86
10	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	3518	3	14	9	Y	13					99
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3493	3	20	9	Y	18	80	1			37

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	201	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	212	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	217	1	4766	2	N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	216	1	4902	2	N	-0-					-0-
*11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	230	1	4622	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	315	1	3799	3	Y	8	54	1			28
							9	9									
07	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	313	1	3635	2	Y	15					43
							313	3	17	9							
08	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	310	1	14	2	Y	14					57
							3621	3	15	9							
09	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	311	1	3491	3	Y	10					67
							11	9									
10	4588	X	3386	-0-	-1202	-0-	293	1	3078	3	Y	14					81
							15	9									
11	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	345	1	3648	3	Y	18	71	1			28
							20	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
*11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	6637	-0-	-2303	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7293	-0-	-1480	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7411	-0-	-804	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6828	-0-	-192	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6998	-0-	-172	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11365	-0-	-725	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10152	-0-	-1158	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9845	-0-	-1687	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9080	-0-	-1960	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
*11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
07	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
08	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
*11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
*11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	101	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	N	-0-					-0-
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	94	1	1682	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	568	-0-	-1137	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	8772	-0-	-1008	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8824	-0-	-786	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7947	-0-	-1105	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5936	-0-	-2824	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7896	-0-	-1156	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7251	-0-	-1509	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
07	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
*11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

06	15000	X	13787	-0-	-1213	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13962	-0-	-1290	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13732	-0-	-900	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12584	-0-	-1546	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12477	-0-	-1783	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11745	-0-	-2055	-0-	11745	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

06	6720	X	6111	-0-	-609	-0-	6111	3			Y	-0-	1	1			37
07	6944	X	6302	-0-	-642	-0-	6302	3			Y	-0-					37
08	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			Y	-0-					37
09	6450	X	6382	-0-	-68	-0-	6382	3			Y	-0-					37
10	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6234	3	22	9	Y	20					57
*11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			Y	-0-					57

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

06	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	4648	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4915	3	9	9	Y	8					8
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5188	3	32	9	Y	29	37	1			-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
*11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24					24

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

06	3540	X	3449	-0-	-91	-0-	3415	3	34	9	Y	31	74	1			13
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			Y	-0-					13
08	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			Y	-0-					13
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3233	3	37	9	Y	34					47
10	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3620	3	31	9	Y	28	63	1			12
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					12

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

06	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	343	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	354	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	354	1	4136	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	343	1	3895	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	346	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	350	1	3713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9942	-0-	-618	-0-	538	1	9404	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	527	1	9452	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10195	-0-	-717	-0-	548	1	9647	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9844	-0-	-446	-0-	522	1	9322	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10291	-0-	-187	-0-	521	1	9770	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9788	-0-	-142	-0-	502	1	9286	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	49	1	7478	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7849	-0-	-304	-0-	50	1	7799	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	50	1	7696	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7508	-0-	-292	-0-	248	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7777	-0-	-66	-0-	250	1	7527	2	N	-0-					-0-
*11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	282	1	7336	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	377	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	390	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	387	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	108	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	97	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	93	1	2359	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-					68
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-					68
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					68
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	469	3	1	9	Y	1					69
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	653	3	1	9	Y	1					70
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-					70

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	580	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	595	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	600	1	4889	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	572	1	4648	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	270	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	264	1	4885	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
07	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
08	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20754	-0-	-126	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	20533	-0-	-1043	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19550	-0-	-1330	-0-	19550	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	4845	-0-	-2595	-0-	4842	3	3	9	Y	3					10
07	7688	X	4808	-0-	-2880	-0-	4800	3	8	9	Y	7					17
08	6541	X	4548	-0-	-1993	-0-	4454	3	94	9	Y	85	96	1			6
09	5490	X	4090	-0-	-1400	-0-	4048	3	42	9	Y	38					44
10	5239	X	2349	-0-	-2890	-0-	2327	3	22	9	Y	20					64
11	4860	X	1256	-0-	-3604	-0-	1253	3	3	9	Y	3					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2454	N	1604	-0-	-850	-0-	1604	3			Y	-0-					8
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					8
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					8
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					8
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	3	1	9	Y	1					9
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					9

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	107	1	1873	2	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	2	N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	103	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	99	1	1837	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	160	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	162	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	162	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	146	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	147	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	145	1	2685	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
*11	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
07	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
08	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
09	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
10	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
*11	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2627	-0-	-73	-0-	1130	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	1145	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	1160	1	1426	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	1126	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1166	1	1638	2	N	-0-					-0-
*11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1134	1	1667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	27	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	27	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	27	1	4222	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	26	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	19	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	34	1	3823	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4422	-0-	-288	-0-	29	1	4393	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	29	1	4573	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	29	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	29	1	4368	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	21	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	39	1	4333	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	534	1	4889	2	N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	569	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	536	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	524	1	4619	2	N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	546	1	5066	2	N	-0-					-0-
*11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	554	1	4946	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5846	-0-	-1264	-0-	576	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6141	-0-	-1206	-0-	580	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	614	1	5892	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5731	-0-	-839	-0-	584	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	582	1	5405	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5772	-0-	-528	-0-	581	1	5191	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	408	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	422	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	428	1	2105	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	410	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	414	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2239	-0-	-221	-0-	394	1	1845	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	33	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	33	1	5256	2	N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	33	1	5180	2	N	-0-					-0-
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	33	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	24	1	5125	2	N	-0-					-0-
*11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	44	1	4889	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	12154	-0-	-596	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12497	-0-	-678	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12384	-0-	-791	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11318	-0-	-1132	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10882	-0-	-1673	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10604	-0-	-1546	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	1436	1	14701	3	Y	-0-					26
07	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	1510	1	14909	3	Y	3					29
							3	9									
08	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	1510	1	14850	3	Y	-0-					29
09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	1462	1	14245	3	Y	15					44
							17	9									
10	15841	X	15762	-0-	-79	-0-	1510	1	14252	3	Y	-0-					44
*11	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	1462	1	14228	3	Y	42					86
							46	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
08	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
*11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	571	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	578	1	3696	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	202	1	3609	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	193	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7798	-0-	-355	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7441	-0-	-359	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
*11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

06	7740	X	7550	-0-	-190	-0-	408	1	7142	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7822	-0-	-176	-0-	413	1	7409	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	422	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7467	-0-	-153	-0-	396	1	7071	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	392	1	7352	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7471	-0-	-119	-0-	383	1	7088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
07	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
08	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
09	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
10	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
*11	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
07	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
*11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

06	7710	X	6073	-0-	-1637	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6221	-0-	-2831	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	5738	-0-	-3624	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8887	-0-	-173	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
*11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

06	10050	X	9651	-0-	-399	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9925	-0-	-584	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9561	-0-	-948	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7998	-0-	-2172	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8478	-0-	-1182	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

06	9720	X	8487	-0-	-1233	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8212	-0-	-668	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6992	-0-	-1498	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5708	-0-	-592	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
*11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

06	7560	X	5174	-0-	-2386	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5708	-0-	-2042	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5792	-0-	-1958	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

06	9030	X	8358	-0-	-672	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6942	-0-	-1428	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7492	-0-	-1374	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7121	-0-	-1459	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

06	15450	X	14365	-0-	-1085	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14569	-0-	-559	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13943	-0-	-697	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14636	-0-	-492	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	14058	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

06	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
07	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
08	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
10	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
*11	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

06	18870	X	12285	-0-	-6585	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15438	-0-	-2542	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	11404	-0-	-5996	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	12741	-0-	-5239	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14670	-0-	-2610	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

06	15720	X	14939	-0-	-781	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	15026	-0-	-1218	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14599	-0-	-521	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	15129	-0-	-309	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14881	-0-	-59	-0-	14881	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

06	12900	X	12469	-0-	-431	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11295	-0-	-1755	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11741	-0-	-1155	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11121	-0-	-1359	-0-	11121	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

06	11850	X	11265	-0-	-585	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11383	-0-	-862	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10798	-0-	-1106	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9984	-0-	-1827	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9950	-0-	-1330	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					29
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	15					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

06	14730	X	14534	-0-	-196	-0-	14534	3			Y	-0-					30
07	15221	X	14925	-0-	-296	-0-	14925	3			Y	-0-					30
08	15221	X	14932	-0-	-289	-0-	14932	3			Y	-0-					30
09	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14745	3	1	9	Y	1					31
10	15004	X	14377	-0-	-627	-0-	14376	3	1	9	Y	1					32
11	14520	X	12306	-0-	-2214	-0-	12306	3			Y	-0-					32

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	449	1	2889	2	N	-0-			-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	452	1	2900	2	N	-0-			-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	471	1	3132	2	N	-0-			-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	450	1	2925	2	N	-0-			-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	459	1	2959	2	N	-0-			-0-
*11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	464	1	2885	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

06	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	35	1	5360	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	36	1	5600	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	36	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	35	1	5286	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	26	1	5437	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5232	-0-	-228	-0-	47	1	5185	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	31	1	4811	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4706	-0-	-626	-0-	30	1	4676	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4878	-0-	-454	-0-	31	1	4847	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	30	1	4488	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	22	1	4689	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	39	1	4377	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

06	10830	X	10048	-0-	-782	-0-	10048	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	9984	-0-	-1021	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
08	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
09	10650	X	8497	-0-	-2153	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	6782	-0-	-3268	-0-	6782	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

06	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	28	1	4277	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	28	1	4335	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	29	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	28	1	4297	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	20	1	4215	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	37	1	4073	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

06	26760	X	19663	-0-	-7097	-0-	19663	2			N	-0-			-0-
07	26257	X	19367	-0-	-6890	-0-	19367	2			N	-0-			-0-
08	24397	X	18285	-0-	-6112	-0-	18285	2			N	-0-			-0-
09	21630	X	16916	-0-	-4714	-0-	16916	2			N	-0-			-0-
10	21266	X	16768	-0-	-4498	-0-	16768	2			N	-0-			-0-
11	19650	X	15669	-0-	-3981	-0-	15669	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7361	-0-	-1249	-0-	804	1	6557	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	7436	-0-	-1461	-0-	806	1	6630	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7518	-0-	-387	-0-	822	1	6696	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	766	1	6224	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7173	-0-	-453	-0-	363	1	6810	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7037	-0-	-313	-0-	361	1	6676	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

06	6900	X	6107	-0-	-793	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6728	-0-	-464	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	7093	-0-	-99	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6464	-0-	-496	-0-	6464	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	6630	-0-	-240	-0-	6630	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

06	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-			-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-			-0-
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-			-0-
09	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-			-0-
10	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	18004	2			N	-0-			-0-
*11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

06	18600	X	16746	-0-	-1854	-0-	16746	2			N	-0-			-0-
07	18600	X	16908	-0-	-1692	-0-	16908	2			N	-0-			-0-
08	18290	X	16893	-0-	-1397	-0-	16893	2			N	-0-			-0-
09	17700	X	16029	-0-	-1671	-0-	16029	2			N	-0-			-0-
10	18011	X	16299	-0-	-1712	-0-	16299	2			N	-0-			-0-
11	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
07	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-			-0-
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-			-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-			-0-
10	14663	X	12728	-0-	-1935	-0-	814	1	11914	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	12043	-0-	-2147	-0-	809	1	11234	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	6709	-0-	3609	3609	6709	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	6420	-0-	3420	7029	6420	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	9557	-0-	6457	13486	611	1	8946	2	N	-0-			-0-
*11	19059	X	5573	-0-	-13486	-0-	375	1	5198	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

06	9360	X	8599	-0-	-761	-0-	8599	2			N	-0-			-0-
07	9672	X	8916	-0-	-756	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
08	9672	X	8753	-0-	-919	-0-	8753	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-			-0-
*11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	18918	-0-	-2262	-0-	18918	2			N	-0-			-0-
07	21731	X	20787	-0-	-944	-0-	20787	2			N	-0-			-0-
08	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2			N	-0-			-0-
09	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	21813	2			N	-0-			-0-
10	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	1343	1	19657	2	N	-0-			-0-
11	22170	X	20520	-0-	-1650	-0-	1379	1	19141	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	2148	-0-	-4021	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	3838	-0-	-2331	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	1739	-0-	-4231	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	13309	-0-	-1721	-0-	13309	2			N	-0-			-0-
07	15469	X	13478	-0-	-1991	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
08	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	13683	2			N	-0-			-0-
09	13890	X	13212	-0-	-678	-0-	13212	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12847	-0-	-1258	-0-	12847	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	12303	-0-	-1017	-0-	12303	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28440	X	25520	-0-	-2920	-0-	25520	2			N	-0-			-0-
07	29388	X	25871	-0-	-3517	-0-	25871	2			N	-0-			-0-
08	28675	X	25576	-0-	-3099	-0-	25576	2			N	-0-			-0-
09	26400	X	24106	-0-	-2294	-0-	24106	2			N	-0-			-0-
10	26381	X	24976	-0-	-1405	-0-	24976	2			N	-0-			-0-
11	25530	X	23388	-0-	-2142	-0-	23388	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10016	-0-	-664	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-			-0-
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-			-0-
09	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	11125	-0-	-407	-0-	711	1	10414	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	10667	-0-	-1273	-0-	717	1	9950	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
07	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
09	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	1665	-0-	-795	-0-	1665	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	1254	-0-	-3666	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	2198	-0-	-3196	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	597	1	8741	2	N	-0-			-0-
*11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	595	1	8253	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10209	-0-	-921	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10172	-0-	-1329	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8388	-0-	-2152	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7359	-0-	-2841	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

06	9510	X	8672	-0-	-838	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9140	-0-	-98	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8880	-0-	-141	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8672	-0-	-178	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

06	10710	X	9886	-0-	-824	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10757	-0-	-31	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9711	-0-	-639	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10176	-0-	-116	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9531	-0-	-879	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

06	9090	X	7469	-0-	-1621	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6843	-0-	-1868	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6663	-0-	-1767	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7132	-0-	-587	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5600	-0-	-1870	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
*11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	968	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	987	1	8118	2	N	-0-					-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	982	1	7999	2	N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	965	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	475	1	8915	2	N	-0-					-0-
*11	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	461	1	8527	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	31078	2			N	-0-					-0-
07	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	33668	2			N	-0-					-0-
09	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
10	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
*11	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	30748	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8397	-0-	-483	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7825	-0-	-1351	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7327	-0-	-1493	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7038	-0-	-2076	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	360	1	7789	3	N	14	63	1			75
							15	9									
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	372	1	7404	3	N	11					86
							12	9									
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	372	1	7362	3	N	16					102
							18	9									
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	360	1	7015	3	N	17					119
							19	9									
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	372	1	7143	3	N	7					126
							8	9									
*11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	360	1	6824	3	N	35	91	1			70
							39	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
07	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
09	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
10	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
*11	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	436	1	5267	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	499	1	5797	2	Y	13					22
							499	3	14	9							
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	487	1	5686	3	Y	10					32
							11	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	475	1	5329	3	Y	8					40
							9	9									
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	555	1	5819	3	Y	14					54
							15	9									
*11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	509	1	5385	3	Y	8	45	1			17
							9	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
*11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3137	-0-	-673	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
07	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
08	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
10	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
*11	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51570	X	47484	-0-	-4086	-0-	47484	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	48524	-0-	-2409	-0-	48524	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	49268	-0-	-1665	-0-	49268	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	44991	-0-	-4299	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	44278	-0-	-5880	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	41823	-0-	-5847	-0-	41823	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
07	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
08	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
09	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
10	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	39958	2			N	-0-					-0-
*11	37822	X	37822	-0-	-0-	-0-	37822	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
*11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4768	3	4	9	Y	4					4
*11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4	9	Y	4					8

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13041	-0-	-1539	-0-	13037	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	14570	X	12742	-0-	-1828	-0-	12742	3			Y	-0-					2
08	14260	X	12856	-0-	-1404	-0-	12856	3			Y	-0-	1	1			1
09	13740	X	12437	-0-	-1303	-0-	12437	3			Y	-0-					1
10	13919	X	13313	-0-	-606	-0-	13313	3			Y	-0-					1
11	13050	X	12735	-0-	-315	-0-	12735	3			Y	-0-					1

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10949	-0-	-241	-0-	10939	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	11470	X	11394	-0-	-76	-0-	11394	3			Y	-0-					6
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			Y	-0-	2	1			4
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	3			Y	-0-					4
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	3			Y	-0-					4
11	11100	X	10326	-0-	-774	-0-	10326	3			Y	-0-	1	1			3

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2069	N	1810	-0-	-259	-0-	1810	3			Y	-0-					6
07	2449	N	1909	-0-	-540	-0-	1909	3			Y	-0-					6
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					6
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					6
10	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			Y	-0-					6
11	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1740	3	1	9	Y	1					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	7441	3	6	9	Y	5					15
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7709	3	3	9	Y	3	18	1			-0-
08	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	3			Y	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7890	3	34	9	Y	31					31
*11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7472	3	18	9	Y	16	47	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

06	10530	X	3412	-0-	-7118	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
09	10530	X	103	-0-	-10427	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	2670	-0-	-8211	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

06	20730	X	19153	-0-	-1577	-0-	19153	3			N	-0-					19
07	21018	X	19531	-0-	-1487	-0-	19531	3			N	-0-					19
08	20553	X	19470	-0-	-1083	-0-	19470	3			N	-0-					19
09	19800	X	18576	-0-	-1224	-0-	18576	3			N	-0-					19
10	20026	X	18878	-0-	-1148	-0-	18878	3			N	-0-					19
11	19140	X	18673	-0-	-467	-0-	18673	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

06	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			Y	-0-					8
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			Y	-0-					8
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	3			Y	-0-					8
09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			Y	-0-					8
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12457	3	1	9	Y	1					9
*11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	3			Y	-0-					9

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
10	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
*11	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	16716	-0-	-3774	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	16549	-0-	-3880	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16267	-0-	-4162	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16072	-0-	-3428	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16126	-0-	-3559	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15647	-0-	-1063	-0-	15647	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

06	9750	X	9384	-0-	-366	-0-	508	1	8876	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9351	-0-	-724	-0-	494	1	8857	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	508	1	8945	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8760	-0-	-1080	-0-	464	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9117	-0-	-1051	-0-	461	1	8656	2	N	-0-					-0-
*11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	482	1	8916	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

06	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	3			Y	-0-					22
07	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21717	3			Y	-0-					22
08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20428	3			Y	-0-					22
09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	3			Y	-0-					22
10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	3			Y	-0-					22
*11	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1780	3	43	9	Y	39					39
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					39

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36333	X	36333	-0-	-0-	-0-	36333	2			N	-0-					-0-
07	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
08	40215	X	40215	-0-	-0-	-0-	40215	2			N	-0-					-0-
09	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
10	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
*11	34396	X	34396	-0-	-0-	-0-	34396	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

06	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
08	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13461	-0-	-939	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

06	76140	X	62528	-0-	-13612	-0-	62528	2			N	-0-					-0-
07	75330	X	63502	-0-	-11828	-0-	63502	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	60625	-0-	-11357	-0-	60625	2			N	-0-					-0-
09	66900	X	57026	-0-	-9874	-0-	57026	2			N	-0-					-0-
10	67208	X	57392	-0-	-9816	-0-	57392	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	52607	-0-	-9913	-0-	52607	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
08	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
09	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
10	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
*11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2	N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2	N	-0-					-0-
08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2	N	-0-					-0-
09	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2	N	-0-					-0-
10	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2	N	-0-					-0-
*11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2	N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

06	7290	X	7077	-0-	-213	-0-	383	1	6694 2	N	-0-				-0-
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	383	1	6879 2	N	-0-				-0-
08	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	371	1	6527 2	N	-0-				-0-
09	7080	X	6860	-0-	-220	-0-	364	1	6496 2	N	-0-				-0-
10	7316	X	7299	-0-	-17	-0-	369	1	6930 2	N	-0-				-0-
11	7080	X	6996	-0-	-84	-0-	359	1	6637 2	N	-0-				-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

06	14760	X	13121	-0-	-1639	-0-	13121	2		N	-0-				-0-
07	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	13424	2		N	-0-				-0-
08	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2		N	-0-				-0-
09	14010	X	13221	-0-	-789	-0-	13221	2		N	-0-				-0-
10	13857	X	13521	-0-	-336	-0-	13521	2		N	-0-				-0-
11	13350	X	13065	-0-	-285	-0-	13065	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

06	9900	X	8386	-0-	-1514	-0-	8386	2		N	-0-				-0-
07	10199	X	7984	-0-	-2215	-0-	7984	2		N	-0-				-0-
08	9424	X	9075	-0-	-349	-0-	9075	2		N	-0-				-0-
09	9000	X	8237	-0-	-763	-0-	8237	2		N	-0-				-0-
10	8866	X	8134	-0-	-732	-0-	8134	2		N	-0-				-0-
11	8790	X	8213	-0-	-577	-0-	8213	2		N	-0-				-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

06	9300	X	8931	-0-	-369	-0-	8861	3	70 9	Y	64	93	1		32
07	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9042	3	58 9	Y	53	83	1		2
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9011	3	106 9	Y	96	96	1		2
09	8940	X	8766	-0-	-174	-0-	8766	3		Y	-0-				2
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9285	3	56 9	Y	51				53
*11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8851	3	120 9	Y	109				162

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-				-0-
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2		N	-0-				-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-				-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2		N	-0-				-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-				-0-
11	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	2532	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

06	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2		N	-0-				-0-
07	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2		N	-0-				-0-
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2		N	-0-				-0-
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2		N	-0-				-0-
10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2		N	-0-				-0-
*11	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
07	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
08	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
09	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
10	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	28957	2			N	-0-					-0-
*11	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

06	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	403	X	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

06	2070	X	1717	-0-	-353	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1640	-0-	-1026	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	598	-0-	-2068	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

06	27660	X	24260	-0-	-3400	-0-	24260	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24891	-0-	-1862	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23183	-0-	-2919	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	21866	-0-	-3394	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22497	-0-	-3171	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	20822	-0-	-3448	-0-	20822	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10219	-0-	-848	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10179	-0-	-531	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	12214	-0-	-2066	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13337	-0-	-1419	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12405	-0-	-1886	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11517	-0-	-2313	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12651	-0-	-896	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12519	-0-	-381	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	14385	-0-	-435	-0-	14385	3			N	-0-					28
07	15314	X	14783	-0-	-531	-0-	14783	3			N	-0-					28
08	15097	X	14662	-0-	-435	-0-	14662	3			N	-0-					28
09	14610	X	13991	-0-	-619	-0-	13991	3			N	-0-					28
10	15004	X	13908	-0-	-1096	-0-	13908	3			N	-0-					28
11	14400	X	14370	-0-	-30	-0-	14370	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13742	-0-	-797	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13624	-0-	-729	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12624	-0-	-966	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13063	-0-	-732	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12977	-0-	-313	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9641	-0-	-775	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9348	-0-	-642	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9773	-0-	-550	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9485	-0-	-445	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
08	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
09	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
10	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
*11	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	22667	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	12581	-0-	-739	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12931	-0-	-833	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12853	-0-	-632	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12126	-0-	-804	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12371	-0-	-928	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12277	-0-	-293	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	8230	-0-	-1730	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8171	-0-	-2090	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7128	-0-	-3133	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	6715	-0-	-3095	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	7426	-0-	-2339	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7100	-0-	-1120	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

06	10260	X	9299	-0-	-961	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9378	-0-	-976	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8719	-0-	-1077	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8436	-0-	-864	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

06	18750	X	11397	-0-	-7353	-0-	335	1	11049	3	Y	12					36
							13	9									
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	461	1	16325	3	Y	11	42	1			5
							12	9									
08	18476	X	15639	-0-	-2837	-0-	428	1	15211	3	Y	-0-					5
09	17730	X	16701	-0-	-1029	-0-	451	1	16192	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
10	17329	X	14291	-0-	-3038	-0-	424	1	13867	3	Y	-0-					8
11	16260	X	15192	-0-	-1068	-0-	438	1	14697	3	Y	52	41	1			19
							57	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

06	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1110	1	11455	3	Y	24					76
							26	9									
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1190	1	11665	3	Y	10					86
							11	9									
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	998	1	10291	3	Y	12					98
							13	9									
09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	967	1	10627	3	Y	21					119
							23	9									
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	1093	1	10562	3	Y	-0-					119
*11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	1022	1	10307	3	Y	1	101	1			19
							1	9									

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

06	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
07	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
08	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
09	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	2			N	-0-					-0-
10	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
*11	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11642	-0-	-178	-0-	630	1	11012	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	620	1	11121	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11852	-0-	-300	-0-	637	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11378	-0-	-382	-0-	603	1	10775	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11677	-0-	-382	-0-	591	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	11315	-0-	-325	-0-	580	1	10735	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5382	-0-	-2461	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5846	-0-	-1997	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6084	-0-	-1015	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	Y	3	7	1			10
07	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3659	3	3	9	Y	3	9	1			4
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5101	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5026	3	4	9	Y	4	7	1			1
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6567	3	17	9	Y	15					16
11	4950	X	2422	-0-	-2528	-0-	2412	3	10	9	Y	9	12	1			13

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4194	-0-	-456	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2473	-0-	-2027	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	325	1	3355	3	Y	12					30
							13	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	291	1	2854	3	Y	7					37
							8	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	486	1	5012	3	Y	2					39
							2	9									
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	470	1	5163	3	Y	17					56
							19	9									
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	403	1	3897	3	Y	3					59
							3	9									
11	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	436	1	4398	3	Y	17	67	1			9
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	123	-0-	-1047	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	6894	-0-	-1746	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6642	-0-	-288	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6569	-0-	-561	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6311	-0-	-589	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23760	X	22289	-0-	-1471	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	22538	-0-	-1580	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	20768	-0-	-3071	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18081	-0-	-4269	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	18082	-0-	-4951	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	17136	-0-	-5154	-0-	17136	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
09	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
*11	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
10	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
*11	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					10
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	11					34
							12	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9					43
							10	9									
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	179	3	Y	9	45	1			7
							10	9									
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	172	3	Y	2					9
							2	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					10

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6513	3	10	9	Y	9					21
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					21
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					21
09	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6388	3	8	9	Y	7					28
10	7750	X	5837	-0-	-1913	-0-	5837	3			Y	-0-					28
11	7500	X	7378	-0-	-122	-0-	7376	3	2	9	Y	2					30

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

06	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	1719	1	16976	3	Y	51	48	1			8
							56	9									
07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1787	1	17499	3	Y	-0-					8
08	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	1844	1	17633	3	Y	34					42
							37	9									
09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	1798	1	16872	3	Y	24					66
							26	9									
10	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	2037	1	16662	3	Y	23	89	1			-0-
							25	9									
*11	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	1925	1	17325	3	Y	2					2
							2	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

06	6420	X	5869	-0-	-551	-0-	326	1	5416	3	Y	115	94	1			44
							127	9									
07	7006	X	6309	-0-	-697	-0-	337	1	5795	3	Y	161	177	1			28
							177	9									
08	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	360	1	6358	3	Y	172	143	1			57
							189	9									
09	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	340	1	6144	3	Y	220					277
							242	9									
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	362	1	6617	3	Y	157	359	1			75
							173	9									
*11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	372	1	6764	3	Y	170					245
							187	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

06	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
07	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
*11	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7472	-0-	-598	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7584	-0-	-569	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7327	-0-	-764	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7052	-0-	-778	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7183	-0-	-753	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7027	-0-	-443	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
*11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
07	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
10	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
*11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	Y	1					1
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					1
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					1

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
*11	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	18	1			11
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	7606	3	3	9	Y	3					49
07	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	7683	3	10	9	Y	9	33	1			25
08	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	7674	3	12	9	Y	11					36
09	7830	X	7818	-0-	-12	-0-	7806	3	12	9	Y	11					47
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7945	3	17	9	Y	15					62
*11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7818	3	29	9	Y	26	52	1			36

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5594	-0-	-526	-0-	5591	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
07	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5743	3	10	9	Y	9					9
08	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5808	3	35	9	Y	32	41	1			-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5411	-0-	-229	-0-	5388	3	23	9	Y	21					21

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8401	-0-	-779	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8367	-0-	-1057	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8144	-0-	-616	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7981	-0-	-978	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	16614	-0-	-1206	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16716	-0-	-954	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16766	-0-	-904	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16290	-0-	-810	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16685	-0-	-489	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16333	-0-	-287	-0-	16333	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2471	-0-	-529	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	886	-0-	-1634	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	513	-0-	-2091	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	462	-0-	-1998	-0-	462	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	9921	-0-	-1089	-0-	9914	3	7	9	Y	6					56
07	11036	X	10326	-0-	-710	-0-	10313	3	13	9	Y	12	39	1			29
08	10757	X	10487	-0-	-270	-0-	10475	3	12	9	Y	11					40
09	10350	X	9832	-0-	-518	-0-	9821	3	11	9	Y	10					50
10	10478	X	10109	-0-	-369	-0-	10095	3	14	9	Y	13					63
11	10140	X	9696	-0-	-444	-0-	9672	3	24	9	Y	22	50	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5089	3	2	9	Y	2	44	1			-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5159	3	9	9	Y	8					8
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5308	3	33	9	Y	30	38	1			-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			Y	-0-					-0-
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
*11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6065	3	26	9	Y	24					24

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
09	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
*11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10109	-0-	-961	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10171	-0-	-865	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9954	-0-	-679	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9425	-0-	-865	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9488	-0-	-1145	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9426	-0-	-684	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21750	X	19898	-0-	-1852	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20420	-0-	-1776	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20244	-0-	-1332	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	19521	-0-	-849	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19852	-0-	-701	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	19099	-0-	-791	-0-	19099	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	672	1	8118	3	Y	6	20	1			13
							7	9									
07	8463	X	8323	-0-	-140	-0-	658	1	7644	3	Y	19					32
							21	9									
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	677	1	7916	3	Y	15					47
							17	9									
09	8190	X	7832	-0-	-358	-0-	639	1	7180	3	Y	12					59
							13	9									
10	8463	X	7229	-0-	-1234	-0-	628	1	6587	3	Y	13					72
							14	9									
11	8190	X	6816	-0-	-1374	-0-	587	1	6212	3	Y	15	63	1			24
							17	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

06	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11888	-0-	-1194	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11073	-0-	-1916	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10821	-0-	-1539	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10738	-0-	-1693	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10479	-0-	-1251	-0-	10479	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

06	23160	X	21651	-0-	-1509	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22308	-0-	-1562	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	22273	-0-	-1597	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	21292	-0-	-1208	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21376	-0-	-1254	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20501	-0-	-1159	-0-	20501	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

06	17670	X	15760	-0-	-1910	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16166	-0-	-1752	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15749	-0-	-2169	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15428	-0-	-1132	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15893	-0-	-723	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15271	-0-	-479	-0-	15271	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27870	X	25344	-0-	-2526	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26134	-0-	-2665	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
08	28148	X	24752	-0-	-3396	-0-	24752	2			N	-0-					-0-
09	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	25504	-0-	-2117	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24143	-0-	-1207	-0-	24143	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8628	-0-	-372	-0-	1572	1	7056	2	N	-0-					-0-
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1652	1	7720	2	N	-0-					-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1679	1	7937	2	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1619	1	7614	2	N	-0-					-0-
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1657	1	7975	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	1609	1	7674	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1044	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	1078	1	11780	2	N	-0-					-0-
08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1078	1	10886	2	N	-0-					-0-
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1044	1	10454	2	N	-0-					-0-
10	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	1079	1	11470	2	N	-0-					-0-
*11	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1044	1	11073	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
07	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
08	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
09	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-					-0-
10	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	29091	2			N	-0-					-0-
*11	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	27780	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	16282	-0-	-179	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
08	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
09	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15549	-0-	-1036	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14101	-0-	-2189	-0-	14101	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31920	X	28660	-0-	-3260	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	29330	-0-	-3158	-0-	29330	2			N	-0-					-0-
08	31682	X	28698	-0-	-2984	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	26626	-0-	-3884	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	27953	-0-	-2768	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	26433	-0-	-2217	-0-	26433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	13366	-0-	-794	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14093	-0-	-1035	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	7375	-0-	-7753	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	3851	-0-	-10789	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
*11	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1462	1	19870	2	N	-0-			-0-
07	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	2476	1	19013	2	N	-0-			-0-
08	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	2166	1	19767	2	N	-0-			-0-
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	2279	1	16661	2	N	-0-			-0-
10	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	2542	1	17590	2	N	-0-			-0-
*11	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	2500	1	17286	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

06	18990	X	17380	-0-	-1610	-0-	17380	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	17886	-0-	-1427	-0-	17886	2			N	-0-			-0-
08	19065	X	17992	-0-	-1073	-0-	17992	2			N	-0-			-0-
09	18060	X	17336	-0-	-724	-0-	17336	2			N	-0-			-0-
10	18290	X	17181	-0-	-1109	-0-	17181	2			N	-0-			-0-
11	17400	X	16259	-0-	-1141	-0-	16259	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
07	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	2			N	-0-			-0-
08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-			-0-
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
10	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-			-0-
*11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

06	21720	X	20522	-0-	-1198	-0-	20522	2			N	-0-			-0-
07	22010	X	20888	-0-	-1122	-0-	20888	2			N	-0-			-0-
08	21855	X	20804	-0-	-1051	-0-	20804	2			N	-0-			-0-
09	20940	X	19940	-0-	-1000	-0-	19940	2			N	-0-			-0-
10	21545	X	20424	-0-	-1121	-0-	20424	2			N	-0-			-0-
11	20520	X	19622	-0-	-898	-0-	19622	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

06	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-			-0-
07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-			-0-
08	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-			-0-
10	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-			-0-
*11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

06	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-			-0-
*11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	7470	3	17	9	N	15					81
07	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	7772	3	17	9	N	15	71	1			25
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					25
09	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	7379	3			N	-0-					25
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8073	3	59	9	N	54					79
*11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7944	3	19	9	N	17	71	1			25

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22710	X	21541	-0-	-1169	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	22248	-0-	-785	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	21919	-0-	-1114	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21240	-0-	-1050	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21894	-0-	-736	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20992	-0-	-548	-0-	20992	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					3
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1					4
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	Y	3					7
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	9	Y	1					8

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13995	3	35	9	Y	32	69	1			46
07	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14378	3	37	9	Y	34					80
08	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14042	3	48	9	Y	44	66	1			58
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13452	3	11	9	Y	10					68
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14023	3	75	9	Y	68					136
*11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14778	3	103	9	Y	94					230

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5476	-0-	-74	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5055	-0-	-680	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4346	-0-	-1389	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4570	-0-	-980	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3845	-0-	-1890	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	2045	-0-	-3445	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1685	-0-	-1435	-0-	1682	3	3	9	Y	3	8	1			11
07	3224	X	1883	-0-	-1341	-0-	1877	3	6	9	Y	5					16
08	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1478	3	4	9	Y	4	7	1			13
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2541	3	2	9	Y	2					15
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	Y	11					26
11	1830	X	1007	-0-	-823	-0-	1000	3	7	9	Y	6					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4521	-0-	-9	-0-	360	1	4157	3	N	4	78	1			82
							4	9									
07	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	6	1	4314	3	N	17					99
							19	9									
08	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	98	1	4197	3	N	14					113
							15	9									
09	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	360	1	3900	3	N	5					118
							6	9									
10	4681	X	4142	-0-	-539	-0-	372	1	3742	3	N	25					143
							28	9									
11	4530	X	3718	-0-	-812	-0-	360	1	3346	3	N	11					154
							12	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
07	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
08	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
*11	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	603	-0-	-792	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	73	-0-	-1277	-0-	73	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9064	3	3	9	N	3					39
07	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	8108	3	3	9	N	3					42
08	9486	X	8302	-0-	-1184	-0-	8302	3			N	-0-					42
09	9180	X	8628	-0-	-552	-0-	8619	3	9	9	N	8					50
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8548	3	7	9	N	6					56
11	9060	X	8489	-0-	-571	-0-	8485	3	4	9	N	4					60

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

06	29070	X	26953	-0-	-2117	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	26894	-0-	-2990	-0-	26894	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	25715	-0-	-3983	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24832	-0-	-3458	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
10	28768	X	25245	-0-	-3523	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	23913	-0-	-3027	-0-	23913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4391	3	35	9	Y	32	43	1			8
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	3			Y	-0-					8
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					8
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4796	3	36	9	Y	33					41
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4767	3	31	9	Y	28	58	1			11
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					11

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					19
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					19
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					19
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			Y	-0-					19
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					19
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					19

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8766	-0-	-474	-0-	8766	3			Y	-0-					23
07	9548	X	9096	-0-	-452	-0-	9096	3			Y	-0-					23
08	9238	X	9171	-0-	-67	-0-	9171	3			Y	-0-					23
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8932	3	37	9	Y	34					57
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			Y	-0-					57
*11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8904	3	2	9	Y	2					59

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7721	-0-	-799	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7954	-0-	-850	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8067	-0-	-644	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7549	-0-	-281	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
*11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	4230	3			Y	-0-					2
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-					2
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					2
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					2
10	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	4090	3			Y	-0-					2
11	5190	X	3931	-0-	-1259	-0-	3931	3			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	457	-0-	-907	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	690	N	318	-0-	-372	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5351	-0-	-49	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

06	22320	X	21407	-0-	-913	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	21689	-0-	-1375	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21448	-0-	-1244	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20558	-0-	-1402	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	21037	-0-	-1097	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	20391	-0-	-1029	-0-	20391	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

06	14700	X	14095	-0-	-605	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14378	-0-	-874	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14022	-0-	-1230	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13152	-0-	-1608	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13900	-0-	-918	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12886	-0-	-1214	-0-	12886	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2675	3	4	9	Y	4	6	1			10
07	3441	X	2442	-0-	-999	-0-	2442	3			Y	-0-	7	1			3
08	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2348	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2412	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2766	3	3	9	Y	3					4
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3980	3	14	9	Y	13	8	1			9

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5111	3	89	9	Y	81	66	1			100
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5555	3	52	9	Y	47	99	1			48
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5550	3	37	9	Y	34	47	1			35
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5802	3	84	9	Y	76	92	1			19
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5497	3	63	9	Y	57					76
*11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5229	3	48	9	Y	44	58	1			62

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

06	10260	X	9724	-0-	-536	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9817	-0-	-599	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9924	-0-	-492	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9437	-0-	-643	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9145	-0-	-575	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

06	4170	X	2840	-0-	-1330	-0-	2837	3	3	9	Y	3					3
07	4309	X	3225	-0-	-1084	-0-	3192	3	33	9	Y	30					33
08	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					33
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	3	9	9	Y	8					41
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3460	3	25	9	Y	23					64
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	Y	3					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4935	3	3	9	Y	3					3
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			Y	-0-					3
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					3
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4919	3	11	9	Y	10					13
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4766	3	25	9	Y	23					36
11	4020	X	3984	-0-	-36	-0-	3981	3	3	9	Y	3					39

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

06	8790	X	8777	-0-	-13	-0-	8777	3			Y	-0-					23
07	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	9072	3			Y	-0-					23
08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-					23
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8951	3	2	9	Y	2					25
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			Y	-0-					25
11	8790	X	8334	-0-	-456	-0-	8331	3	3	9	Y	3					28

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	395	1	13009	3	Y	21					47
							23	9									
07	13423	X	11901	-0-	-1522	-0-	326	1	11561	3	Y	13	53	1			7
							14	9									
08	13423	X	11673	-0-	-1750	-0-	320	1	11353	3	Y	-0-					7
09	13440	X	11709	-0-	-1731	-0-	316	1	11347	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
10	13888	X	11176	-0-	-2712	-0-	332	1	10844	3	Y	-0-					7
*11	13440	X	11612	-0-	-1828	-0-	334	1	11223	3	Y	50	39	1			18
							55	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	234	1	7724	3	Y	4					9
							4	9									
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	242	1	8567	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	289	1	10275	3	Y	-0-					2
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	238	1	8541	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	262	1	8572	3	Y	-0-					3
*11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	216	1	7253	3	Y	19	15	1			7
							21	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	10298	-0-	-442	-0-	9303	2	995	3	Y	-0-					41
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	9801	2	1049	3	Y	-0-					41
08	10819	X	10407	-0-	-412	-0-	9366	2	1041	3	Y	-0-					41
09	10470	X	10146	-0-	-324	-0-	9247	2	899	3	Y	-0-					41
10	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	8859	2	1016	3	Y	34					75
							37	9									
*11	10500	X	9592	-0-	-908	-0-	8579	2	995	3	Y	16					91
							18	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14026	-0-	-575	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14266	-0-	-273	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
*11	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17340	X	16444	-0-	-896	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16644	-0-	-1274	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16605	-0-	-1313	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15880	-0-	-1460	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16214	-0-	-1239	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15529	-0-	-911	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			Y	-0-	1	1			1
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	10168	X	10112	-0-	-56	-0-	10112	3			Y	-0-					-0-
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			Y	-0-					-0-
10	10168	X	9664	-0-	-504	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
*11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8535	-0-	-675	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8725	-0-	-792	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8537	-0-	-732	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8022	-0-	-875	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7576	-0-	-974	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9464	-0-	-1096	-0-	9463	3	1	9	Y	1					14
07	10912	X	9900	-0-	-1012	-0-	9870	3	30	9	Y	27					41
08	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	10050	3			Y	-0-					41
09	9750	X	9678	-0-	-72	-0-	9678	3			Y	-0-					41
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10068	3	9	9	Y	8					49
*11	9720	X	9656	-0-	-64	-0-	9622	3	34	9	Y	31					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22740	X	18875	-0-	-3865	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	19791	-0-	-2560	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19491	-0-	-1779	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19881	-0-	-2098	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
*11	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

06	9750	X	9590	-0-	-160	-0-	472	1	9108	3	Y	9					36
							10	9									
07	10075	X	9802	-0-	-273	-0-	490	1	9291	3	Y	19					55
							21	9									
08	10013	X	8958	-0-	-1055	-0-	463	1	8476	3	Y	17	62	1			10
							19	9									
09	9690	X	9247	-0-	-443	-0-	511	1	8715	3	Y	19					29
							21	9									
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	767	1	11140	3	Y	-0-					29
*11	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	710	1	12072	3	Y	8					37
							9	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

06	10500	X	9849	-0-	-651	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9854	-0-	-717	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9235	-0-	-845	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9676	-0-	-709	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9399	-0-	-441	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

06	8490	X	7803	-0-	-687	-0-	422	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8060	-0-	-713	-0-	426	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8079	-0-	-694	-0-	434	1	7645	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7731	-0-	-159	-0-	410	1	7321	2	N	-0-					-0-
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	410	1	7703	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7702	-0-	-128	-0-	395	1	7307	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6174	3	35	9	Y	32	51	1			9
07	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	6273	3			Y	-0-					9
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					9
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6416	3	37	9	Y	34					43
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6635	3	30	9	Y	27	59	1			11
*11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-					11

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

06	18270	X	17711	-0-	-559	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18096	-0-	-752	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17727	-0-	-997	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16645	-0-	-1295	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17159	-0-	-1224	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16488	-0-	-1212	-0-	16488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					69
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					69
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					69
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					69
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					69
*11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	N	3					72

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

06	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	6562	2	168	3	N	-0-					17
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	3	N	-0-					17
08	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	6969	2	48	3	N	-0-					17
09	7020	X	6024	-0-	-996	-0-	5865	2	159	3	N	-0-					17
10	7254	X	6146	-0-	-1108	-0-	5980	2	166	3	N	-0-					17
11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	5835	2	164	3	N	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

06	12900	X	11969	-0-	-931	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12344	-0-	-893	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11638	-0-	-1142	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11999	-0-	-742	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11527	-0-	-443	-0-	11527	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					1
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
09	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
*11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

06	11580	X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10457	-0-	-1230	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10288	-0-	-965	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9730	-0-	-890	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

06	12030	X	10781	-0-	-1249	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10943	-0-	-577	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10811	-0-	-289	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	21595	-0-	-665	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	22044	-0-	-958	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	21543	-0-	-1335	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19977	-0-	-1803	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	20497	-0-	-1823	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	19603	-0-	-1997	-0-	19603	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22950	X	21477	-0-	-1473	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	21888	-0-	-1765	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21685	-0-	-1906	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20995	-0-	-1475	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	21441	-0-	-1406	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20535	-0-	-945	-0-	20535	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19830	X	18331	-0-	-1499	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18460	-0-	-1318	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17717	-0-	-2061	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16278	-0-	-2502	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	15990	-0-	-3261	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	15529	-0-	-2801	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18960	X	17813	-0-	-1147	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	18311	-0-	-1281	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	18044	-0-	-928	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	16264	-0-	-2096	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16897	-0-	-1517	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16096	-0-	-1724	-0-	16096	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6510	-0-	-341	-0-	6510	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6330	-0-	-366	-0-	6330	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	4830	-0-	-1590	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	4629	-0-	-1641	-0-	4629	3			Y	-0-					53
07	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	4826	3	190	9	Y	173	186	1			40
08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5175	3	61	9	Y	55					95
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6389	3	72	9	Y	65	78	1			82
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			Y	-0-					82
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					82

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21540	X	21272	-0-	-268	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21797	-0-	-461	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
08	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
09	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
10	22848	X	22848	-0-	-0-	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
*11	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6375	-0-	-225	-0-	6375	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6558	-0-	-200	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5170	-0-	-1220	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	961	1	18525	3	Y	8					40
							9	9									
07	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	997	1	18894	3	Y	14					54
							15	9									
08	19871	X	19567	-0-	-304	-0-	1013	1	18537	3	Y	15	60	1			9
							17	9									
09	19230	X	16758	-0-	-2472	-0-	926	1	15804	3	Y	25					34
							28	9									
10	19871	X	11504	-0-	-8367	-0-	741	1	10763	3	Y	-0-					34
11	19230	X	13435	-0-	-5795	-0-	745	1	12676	3	Y	13					47
							14	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	5528	3	1	9	Y	1					13
07	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	5796	3			Y	-0-					13
08	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	5164	3	2	9	Y	2	5	1			10
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6557	3	8	9	Y	7					17
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6683	3	4	9	Y	4					21
*11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6987	3	9	9	Y	8	13	1			16

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10224	3	7	9	Y	6					31
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	3			Y	-0-					31
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10758	3	11	9	Y	10	19	1			22
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9966	3	13	9	Y	12					34
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9643	3	12	9	Y	11					45
*11	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8279	3	18	9	Y	16	32	1			29

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9528	-0-	-402	-0-	9525	3	3	9	Y	3					25
07	9920	X	9724	-0-	-196	-0-	9724	3			Y	-0-					25
08	9889	X	9503	-0-	-386	-0-	9497	3	6	9	Y	5	11	1			19
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9586	3	7	9	Y	6					25
10	9858	X	9788	-0-	-70	-0-	9778	3	10	9	Y	9					34
*11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9551	3	12	9	Y	11	21	1			24

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6632	-0-	-238	-0-	6632	3			N	-0-					56
07	7099	X	6856	-0-	-243	-0-	6844	3	12	9	N	11					67
08	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					67
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					67
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7081	3	6	9	N	5					72
*11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6812	3	15	9	N	14					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18510	X	17643	-0-	-867	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	18231	-0-	-307	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18143	-0-	-271	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
09	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	18349	-0-	-3	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
*11	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2071	3			Y	-0-					18
07	2387	N	1638	-0-	-749	-0-	1638	3			Y	-0-					18
08	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			Y	-0-					18
09	2070	N	1667	-0-	-403	-0-	1667	3			Y	-0-					18
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			Y	-0-					18
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					18

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					18
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

06	28980	X	27575	-0-	-1405	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	27955	-0-	-1991	-0-	27955	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	27232	-0-	-2714	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	25687	-0-	-2753	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	25883	-0-	-3102	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	24900	-0-	-2670	-0-	24900	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					18
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					18
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					18
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					18
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			Y	-0-					18
*11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					18

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

06	9780	X	8617	-0-	-1163	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
07	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
08	10106	X	9297	-0-	-809	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-
10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			Y	-0-					-0-
11	9000	X	7740	-0-	-1260	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

06	13860	X	12630	-0-	-1230	-0-	12630	3			N	-0-					6
07	14167	X	13074	-0-	-1093	-0-	13074	3			N	-0-					6
08	14167	X	12884	-0-	-1283	-0-	12884	3			N	-0-					6
09	13020	X	12751	-0-	-269	-0-	12751	3			N	-0-					6
10	13237	X	12973	-0-	-264	-0-	12973	3			N	-0-					6
*11	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25800	X	22394	-0-	-3406	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	23859	-0-	-2274	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	22575	-0-	-2721	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	19454	-0-	-5026	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21427	-0-	-2536	-0-	824	1	20603	2	N	-0-					-0-
*11	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1123	1	23240	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	14706	-0-	-1014	-0-	14676	3	30	9	N	27	96	1			54
07	15717	X	15261	-0-	-456	-0-	15246	3	15	9	N	14					68
08	15376	X	15229	-0-	-147	-0-	15161	3	68	9	N	62	88	1			42
09	14880	X	14765	-0-	-115	-0-	14734	3	31	9	N	28					70
10	15252	X	14916	-0-	-336	-0-	14869	3	47	9	N	43					113
11	14760	X	14317	-0-	-443	-0-	14259	3	58	9	N	53	92	1			74

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	133	1	4377	3	N	2					13
							2	9									
07	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	136	1	4824	3	N	5	16	1			2
							6	9									
08	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	134	1	4758	3	N	-0-					2
09	5100	X	4725	-0-	-375	-0-	127	1	4576	3	N	20	19	1			3
							22	9									
10	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	136	1	4443	3	N	-0-					3
11	4800	X	4554	-0-	-246	-0-	131	1	4402	3	N	19	15	1			7
							21	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5615	-0-	-235	-0-	165	1	5427	3	N	21					49
							23	9									
07	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	155	1	5490	3	N	18	59	1			8
							20	9									
08	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	156	1	5546	3	N	-0-					8
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	150	1	5401	3	N	47	47	1			8
							52	9									
10	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	170	1	5558	3	N	-0-					8
*11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	162	1	5432	3	N	99	73	1			34
							109	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	200	1	6581	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	190	1	6749	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	183	1	6486	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6589	-0-	-311	-0-	179	1	6410	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	187	1	6111	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6252	-0-	-528	-0-	181	1	6071	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

06	20190 X	17971	-0-	-2219	-0-	17971	2			N	-0-			-0-
07	20863 X	18618	-0-	-2245	-0-	18618	2			N	-0-			-0-
08	20863 X	17673	-0-	-3190	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
09	19560 X	16006	-0-	-3554	-0-	16006	2			N	-0-			-0-
10	19406 X	16238	-0-	-3168	-0-	625	1	15613	2	N	-0-			-0-
*11	19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	904	1	18696	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

06	19770 X	18188	-0-	-1582	-0-	18188	2			N	-0-			-0-
07	19716 X	18507	-0-	-1209	-0-	18507	2			N	-0-			-0-
08	19437 X	16450	-0-	-2987	-0-	16450	2			N	-0-			-0-
09	18570 X	16342	-0-	-2228	-0-	16342	2			N	-0-			-0-
10	19158 X	16552	-0-	-2606	-0-	16552	2			N	-0-			-0-
11	18180 X	15862	-0-	-2318	-0-	15862	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

06	27270 X	25289	-0-	-1981	-0-	25289	2			N	-0-			-0-
07	27683 X	26180	-0-	-1503	-0-	26180	2			N	-0-			-0-
08	27683 X	25486	-0-	-2197	-0-	25486	2			N	-0-			-0-
09	26310 X	23845	-0-	-2465	-0-	23845	2			N	-0-			-0-
10	26660 X	24658	-0-	-2002	-0-	24658	2			N	-0-			-0-
11	25350 X	23931	-0-	-1419	-0-	23931	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

06	24360 X	23077	-0-	-1283	-0-	23077	2			N	-0-			-0-
07	24924 X	23534	-0-	-1390	-0-	23534	2			N	-0-			-0-
08	24552 X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-			-0-
09	23580 X	19678	-0-	-3902	-0-	19678	2			N	-0-			-0-
10	24211 X	20200	-0-	-4011	-0-	20200	2			N	-0-			-0-
11	23070 X	19509	-0-	-3561	-0-	19509	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

06	20760 X	19135	-0-	-1625	-0-	19135	2			N	-0-			-0-
07	21297 X	19515	-0-	-1782	-0-	19515	2			N	-0-			-0-
08	20739 X	17965	-0-	-2774	-0-	17965	2			N	-0-			-0-
09	19830 X	17025	-0-	-2805	-0-	17025	2			N	-0-			-0-
10	20336 X	17059	-0-	-3277	-0-	17059	2			N	-0-			-0-
11	19140 X	16573	-0-	-2567	-0-	16573	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21150	X	19499	-0-	-1651	-0-	19499	2			N	-0-			-0-
07	21762	X	19580	-0-	-2182	-0-	19580	2			N	-0-			-0-
08	21359	X	19164	-0-	-2195	-0-	19164	2			N	-0-			-0-
09	20670	X	17903	-0-	-2767	-0-	17903	2			N	-0-			-0-
10	21359	X	18540	-0-	-2819	-0-	18540	2			N	-0-			-0-
11	19500	X	17860	-0-	-1640	-0-	17860	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	17441	-0-	-2809	-0-	17441	2			N	-0-			-0-
07	20553	X	18264	-0-	-2289	-0-	18264	2			N	-0-			-0-
08	19747	X	17673	-0-	-2074	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
09	18870	X	16248	-0-	-2622	-0-	16248	2			N	-0-			-0-
10	18476	X	16349	-0-	-2127	-0-	629	1	15720	2	N	-0-			-0-
*11	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	937	1	19388	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25170	X	23266	-0-	-1904	-0-	23266	2			N	-0-			-0-
07	25048	X	23528	-0-	-1520	-0-	23528	2			N	-0-			-0-
08	24862	X	22989	-0-	-1873	-0-	22989	2			N	-0-			-0-
09	24030	X	21771	-0-	-2259	-0-	21771	2			N	-0-			-0-
10	24521	X	22164	-0-	-2357	-0-	22164	2			N	-0-			-0-
11	23280	X	21283	-0-	-1997	-0-	21283	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22620	X	17137	-0-	-5483	-0-	17137	2			N	-0-			-0-
07	21948	X	17581	-0-	-4367	-0-	17581	2			N	-0-			-0-
08	19220	X	17411	-0-	-1809	-0-	17411	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	16254	-0-	-2346	-0-	16254	2			N	-0-			-0-
10	18352	X	16926	-0-	-1426	-0-	651	1	16275	2	N	-0-			-0-
*11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	828	1	17128	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23400	X	21143	-0-	-2257	-0-	21143	2			N	-0-			-0-
07	23994	X	21403	-0-	-2591	-0-	21403	2			N	-0-			-0-
08	23994	X	20979	-0-	-3015	-0-	20979	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	20125	-0-	-3095	-0-	20125	2			N	-0-			-0-
10	22723	X	20484	-0-	-2239	-0-	20484	2			N	-0-			-0-
11	21150	X	19515	-0-	-1635	-0-	19515	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	18979	-0-	-1541	-0-	18979	2			N	-0-			-0-
07	20894	X	19193	-0-	-1701	-0-	19193	2			N	-0-			-0-
08	20739	X	18977	-0-	-1762	-0-	18977	2			N	-0-			-0-
09	19620	X	18087	-0-	-1533	-0-	18087	2			N	-0-			-0-
10	19933	X	18917	-0-	-1016	-0-	18917	2			N	-0-			-0-
11	18990	X	17830	-0-	-1160	-0-	17830	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21240	X	19532	-0-	-1708	-0-	19532	2			N	-0-			-0-
07	21948	X	19732	-0-	-2216	-0-	19732	2			N	-0-			-0-
08	21948	X	19839	-0-	-2109	-0-	19839	2			N	-0-			-0-
09	20550	X	18498	-0-	-2052	-0-	18498	2			N	-0-			-0-
10	20863	X	18203	-0-	-2660	-0-	18203	2			N	-0-			-0-
11	19530	X	17273	-0-	-2257	-0-	17273	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35040	X	32877	-0-	-2163	-0-	32877	2			N	-0-			-0-
07	35495	X	33389	-0-	-2106	-0-	33389	2			N	-0-			-0-
08	35216	X	32690	-0-	-2526	-0-	32690	2			N	-0-			-0-
09	34080	X	31022	-0-	-3058	-0-	31022	2			N	-0-			-0-
10	34410	X	31673	-0-	-2737	-0-	31673	2			N	-0-			-0-
11	32880	X	30467	-0-	-2413	-0-	30467	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

06	33600	X	31147	-0-	-2453	-0-	31147	2			N	-0-			-0-
07	34379	X	31582	-0-	-2797	-0-	31582	2			N	-0-			-0-
08	33232	X	31232	-0-	-2000	-0-	31232	2			N	-0-			-0-
09	32160	X	29459	-0-	-2701	-0-	29459	2			N	-0-			-0-
10	32984	X	29558	-0-	-3426	-0-	29558	2			N	-0-			-0-
11	31140	X	28144	-0-	-2996	-0-	28144	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

06	26070	X	24672	-0-	-1398	-0-	24672	2			N	-0-			-0-
07	26877	X	24847	-0-	-2030	-0-	24847	2			N	-0-			-0-
08	26722	X	24806	-0-	-1916	-0-	24806	2			N	-0-			-0-
09	25560	X	23358	-0-	-2202	-0-	23358	2			N	-0-			-0-
10	26040	X	24028	-0-	-2012	-0-	24028	2			N	-0-			-0-
11	24660	X	23192	-0-	-1468	-0-	23192	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

06	33390	X	32777	-0-	-613	-0-	32777	2			N	-0-			-0-
07	34534	X	33896	-0-	-638	-0-	33896	2			N	-0-			-0-
08	34751	X	32469	-0-	-2282	-0-	32469	2			N	-0-			-0-
09	33630	X	30425	-0-	-3205	-0-	30425	2			N	-0-			-0-
10	34751	X	30004	-0-	-4747	-0-	30004	2			N	-0-			-0-
11	32790	X	29072	-0-	-3718	-0-	29072	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

06	35100	X	33681	-0-	-1419	-0-	33681	2			N	-0-			-0-
07	36115	X	34294	-0-	-1821	-0-	34294	2			N	-0-			-0-
08	36394	X	33662	-0-	-2732	-0-	33662	2			N	-0-			-0-
09	35220	X	32239	-0-	-2981	-0-	32239	2			N	-0-			-0-
10	36394	X	32725	-0-	-3669	-0-	32725	2			N	-0-			-0-
11	33690	X	31608	-0-	-2082	-0-	31608	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

06	29640	X	26072	-0-	-3568	-0-	26072	2			N	-0-			-0-
07	30194	X	27478	-0-	-2716	-0-	27478	2			N	-0-			-0-
08	29450	X	26658	-0-	-2792	-0-	26658	2			N	-0-			-0-
09	27630	X	24876	-0-	-2754	-0-	24876	2			N	-0-			-0-
10	27466	X	25975	-0-	-1491	-0-	999	1	24976	2	N	-0-			-0-
*11	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	1272	1	26305	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24360	X	21198	-0-	-3162	-0-	21198	2			N	-0-			-0-
07	24831	X	22136	-0-	-2695	-0-	22136	2			N	-0-			-0-
08	23653	X	21304	-0-	-2349	-0-	21304	2			N	-0-			-0-
09	22470	X	19847	-0-	-2623	-0-	19847	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	21167	-0-	-1525	-0-	814	1	20353	2	N	-0-			-0-
*11	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	1089	1	22519	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

06	30570	X	26982	-0-	-3588	-0-	26982	2			N	-0-			-0-
07	30969	X	27899	-0-	-3070	-0-	27899	2			N	-0-			-0-
08	29574	X	27473	-0-	-2101	-0-	27473	2			N	-0-			-0-
09	27930	X	25895	-0-	-2035	-0-	25895	2			N	-0-			-0-
10	28148	X	26368	-0-	-1780	-0-	26368	2			N	-0-			-0-
11	27000	X	24921	-0-	-2079	-0-	24921	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

06	33270	X	31032	-0-	-2238	-0-	31032	2			N	-0-			-0-
07	33914	X	31362	-0-	-2552	-0-	31362	2			N	-0-			-0-
08	33232	X	30603	-0-	-2629	-0-	30603	2			N	-0-			-0-
09	32160	X	28999	-0-	-3161	-0-	28999	2			N	-0-			-0-
10	32581	X	28937	-0-	-3644	-0-	28937	2			N	-0-			-0-
11	31020	X	28018	-0-	-3002	-0-	28018	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

06	57120	X	47343	-0-	-9777	-0-	47343	2			N	-0-			-0-
07	55304	X	45527	-0-	-9777	-0-	45527	2			N	-0-			-0-
08	53816	X	42615	-0-	-11201	-0-	42615	2			N	-0-			-0-
09	49980	X	44550	-0-	-5430	-0-	44550	2			N	-0-			-0-
10	49786	X	46041	-0-	-3745	-0-	46041	2			N	-0-			-0-
11	47340	X	45029	-0-	-2311	-0-	45029	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

06	30600	X	26505	-0-	-4095	-0-	26505	2			N	-0-			-0-
07	31310	X	27284	-0-	-4026	-0-	27284	2			N	-0-			-0-
08	30101	X	26935	-0-	-3166	-0-	26935	2			N	-0-			-0-
09	28560	X	25602	-0-	-2958	-0-	25602	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	25654	-0-	-2587	-0-	25654	2			N	-0-			-0-
11	26520	X	24392	-0-	-2128	-0-	24392	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

06	31350	X	28787	-0-	-2563	-0-	28787	2			N	-0-			-0-
07	32116	X	28684	-0-	-3432	-0-	28684	2			N	-0-			-0-
08	31310	X	27485	-0-	-3825	-0-	27485	2			N	-0-			-0-
09	29940	X	26008	-0-	-3932	-0-	26008	2			N	-0-			-0-
10	30318	X	26706	-0-	-3612	-0-	26706	2			N	-0-			-0-
11	28800	X	25536	-0-	-3264	-0-	25536	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

06	49530	X	39817	-0-	-9713	-0-	39817	2			N	-0-			-0-
07	48701	X	41347	-0-	-7354	-0-	41347	2			N	-0-			-0-
08	46686	X	40573	-0-	-6113	-0-	40573	2			N	-0-			-0-
09	42930	X	36831	-0-	-6099	-0-	36831	2			N	-0-			-0-
10	42036	X	36551	-0-	-5485	-0-	36551	2			N	-0-			-0-
11	40020	X	35166	-0-	-4854	-0-	35166	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43350	X	38395	-0-	-4955	-0-	38395	2			N	-0-					-0-
07	42067	X	37587	-0-	-4480	-0-	37587	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	36308	-0-	-5418	-0-	36308	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	32555	-0-	-7825	-0-	32555	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	32718	-0-	-8543	-0-	32718	2			N	-0-					-0-
11	38400	X	28623	-0-	-9777	-0-	28623	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

06	30450	X	26051	-0-	-4399	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	26648	-0-	-3856	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	25738	-0-	-5510	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	24539	-0-	-5701	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	23580	-0-	-7668	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22482	-0-	-3558	-0-	22482	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

06	46346	X	46346	-0-	-0-	-0-	46346	2			N	-0-					-0-
07	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
08	44312	X	44312	-0-	-0-	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
09	46350	X	41052	-0-	-5298	-0-	41052	2			N	-0-					-0-
10	47895	X	41850	-0-	-6045	-0-	41850	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	42281	-0-	-4069	-0-	42281	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

06	53700	X	43686	-0-	-10014	-0-	43686	2			N	-0-					-0-
07	52359	X	42968	-0-	-9391	-0-	42968	2			N	-0-					-0-
08	50561	X	40952	-0-	-9609	-0-	40952	2			N	-0-					-0-
09	47760	X	39584	-0-	-8176	-0-	39584	2			N	-0-					-0-
10	49259	X	41337	-0-	-7922	-0-	41337	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	40404	-0-	-3276	-0-	40404	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

06	106260	X	84492	-0-	-21768	-0-	84492	2			N	-0-					-0-
07	100316	X	80319	-0-	-19997	-0-	80319	2			N	-0-					-0-
08	98921	X	78708	-0-	-20213	-0-	78708	2			N	-0-					-0-
09	90840	X	74986	-0-	-15854	-0-	74986	2			N	-0-					-0-
10	91140	X	75265	-0-	-15875	-0-	75265	2			N	-0-					-0-
11	84480	X	71105	-0-	-13375	-0-	71105	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2994	-0-	-633	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		102	-0-	102	208	102	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		102	-0-	102	310	102	3			N	-0-					-0-
09	411	X	101	-0-	-310	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2635	-0-	-217	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1645	-0-	-587	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1785	-0-	-375	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4273	-0-	-687	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4379	-0-	-581	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3441	-0-	-1359	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
*11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1961	-0-	-395	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

06	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2934	3			N	-0-					10
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					10
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	3254	3			N	-0-					10
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	3			N	-0-					10
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					10
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3250	3	175	9	N	159	164	1			5

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3642	-0-	-348	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					42
07	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	3386	3			N	-0-					42
08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	3			N	-0-					42
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					42
10	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					42
11	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					50
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					52
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	N	9					61
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					61
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3316	3	2	9	N	2					63
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	3	2	9	N	2					65

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

06	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	3			N	-0-					174
07	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	2581	3			N	-0-					174
08	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					174
09	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3			N	-0-					174
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					174
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4621	-0-	-897	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5271	-0-	-69	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5142	-0-	-841	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	4763	-0-	-1220	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4187	-0-	-1603	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
*11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2510	-0-	-550	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
*11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
*11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	3882	3			N	-0-					4
07	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4179	3			N	-0-					4
08	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-					4
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	3984	3			N	-0-					4
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					4
*11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4133	3	190	9	N	173	172	1			5

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	5766	-0-	-2604	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7018	-0-	-1631	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8562	-0-	-87	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7903	-0-	-467	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
*11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1283	-0-	-2287	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	9644	-0-	-226	-0-	9641	3	3	9	N	3					73
07	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9748	3	8	9	N	7					80
08	10044	X	9677	-0-	-367	-0-	9677	3			N	-0-					80
09	9720	X	9452	-0-	-268	-0-	9452	3			N	-0-					80
10	10044	X	9856	-0-	-188	-0-	9856	3			N	-0-					80
11	9630	X	9190	-0-	-440	-0-	9182	3	8	9	N	7					87

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					170
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					170
08	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	3			N	-0-					170
09	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	6287	3			N	-0-					170
10	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	6245	3			N	-0-					170
11	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	5933	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7328	-0-	-832	-0-	7322	3	6	9	N	5					67
07	8432	X	7647	-0-	-785	-0-	7633	3	14	9	N	13					80
08	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7919	3	6	9	N	5					85
09	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7657	3	8	9	N	7					92
10	7874	X	7672	-0-	-202	-0-	7669	3	3	9	N	3					95
11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	7592	3			N	-0-					95

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
*11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
*11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3114	-0-	-426	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					-0-
10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
*11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

06	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	2291	3			N	-0-					140
07	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	3			N	-0-					140
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					140
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					140
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2560	3	7	9	N	6					146
*11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					146

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					106
07	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	3			N	-0-					106
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					106
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					106
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					62
07	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			N	-0-					62
08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					62
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					62
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					62
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					9
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4720	3	175	9	N	159	159	1			9
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					9
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	3	1	9	N	1					10
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					10
*11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					10

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

06	2700	N	2549	-0-	-151	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

06	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5054	-0-	-526	-0-	5054	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
*11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					103
07	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	8988	3			N	-0-					103
08	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	3			N	-0-					103
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3			N	-0-					103
10	9734	X	9554	-0-	-180	-0-	9554	3			N	-0-					103
11	9420	X	8457	-0-	-963	-0-	8457	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					40
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					40
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					40
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					40
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					40
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					40

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11203	3	14	9	N	13					69
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11781	3	10	9	N	9					78
08	11842	X	11207	-0-	-635	-0-	11196	3	11	9	N	10					88
09	11460	X	10503	-0-	-957	-0-	10495	3	8	9	N	7					95
10	11842	X	10731	-0-	-1111	-0-	10723	3	8	9	N	7					102
11	11400	X	9475	-0-	-1925	-0-	9471	3	4	9	N	4					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	10411	-0-	-2549	-0-	10399	3	12	9	N	11					50
07	13392	X	11793	-0-	-1599	-0-	11781	3	12	9	N	11					61
08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11876	3	10	9	N	9					70
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					70
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11895	3	12	9	N	11					81
11	11490	X	10881	-0-	-609	-0-	10871	3	10	9	N	9					90

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9662	-0-	-134	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9310	-0-	-486	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					80
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	3	15	9	N	14					94
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1806	3	14	9	N	13					107
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1734	3	11	9	N	10					117
10	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1818	3	15	9	N	14					131
*11	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					131

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					36
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
08	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					36
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					36
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					53
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					53
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					53
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					53
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					53
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					53

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1782	-0-	-408	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	157	-0-	-2106	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	852	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1705	-0-	-1302	-0-	805	1	900	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	881	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	854	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	1678	2			N	-0-					96
07	2077	X	1558	-0-	-519	-0-	1549	2	9	9	N	8					104
08	2077	X	1168	-0-	-909	-0-	1161	2	7	9	N	6					110
09	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1260	2	7	9	N	6					116
10	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1399	2	7	9	N	6					122
11	1680	X	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	N	8					130

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2739	-0-	-1371	-0-	2739	2			N	-0-					43
07	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	2			N	-0-					43
08	4247	X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2			N	-0-					43
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					43
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					43
11	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	2545	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					6
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					6
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					6
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					6
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					72
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					72
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					72
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					72
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					72
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1255	3	45	9	N	41	88	1			40
07	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1290	3			N	-0-					40
08	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					40
09	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			N	-0-					40
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					40
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					40

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	3			N	-0-					106
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					106
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					106
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					106
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					106
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					44
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					44
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					44
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					44
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					49
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1520	3	11	9	N	10					59
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1526	3	8	9	N	7					66
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	N	3					69
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	3	9	9	N	8					77
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					77

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					44
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	737	3	1	9	N	1					45
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					45
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					45
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					45
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					67
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1416	3	12	9	N	11					64
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1460	3	15	9	N	14					78
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9	N	41	101	1			18
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					18
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1453	3	23	9	N	21					39
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					39

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

06	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	3			N	-0-					42
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1223	3	6	9	N	5					47
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					47
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	N	14					61
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	N	5					66
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					66

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	3	22	9	N	20					49
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	N	6					55
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					55
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					55
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	N	9					64
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					64

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					83
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	791	3	2	9	N	2					85
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	704	3	2	9	N	2					87
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	636	3	29	9	N	26	60	1			53
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					53
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					53

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					54
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	3	23	9	N	21					75
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1741	3	11	9	N	10	66	1			19
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1678	3	11	9	N	10					29
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	3	22	9	N	20					49
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2	57	1			16
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					16
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	3	12	9	N	11					27
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					28
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					28

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1533	3	11	9	N	10					47
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					47
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					47
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15					62
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					62
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					62

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1430	3	37	9	N	34					83
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1470	3	45	9	N	41	105	1			19
08	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					19
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1352	3	2	9	N	2					21
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1480	3	15	9	N	14					35
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					35

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					33
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					33
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					33
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					33
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					33

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					39
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	N	3					42
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					42
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29					71
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	980	3	18	9	N	16					87
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					87

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	3	15	9	N	14					49
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1213	3	6	9	N	5					54
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1165	3	18	9	N	16					71
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1187	3	7	9	N	6					77
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					26
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					31
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					31
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					31
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					31

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	3	7	9	N	6					37
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					37
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					37
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					37
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	3	6	9	N	5					42
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					42

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	N	1					50
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					50
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					50
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					50
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					50
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					50

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10					81
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1130	3	6	9	N	5					86
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	N	6					92
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	3	10	9	N	9					101
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1134	3	6	9	N	5					106
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					106

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

06	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					26
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	573	3	14	9	N	13					39
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					39
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					39
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					39
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					76
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					76
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					76
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					76
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					76
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					24
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					24
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					24
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					24
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					24
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-					63
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	3	14	9	N	13					76
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2050	3	57	9	N	52	109	1			19
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					19
10	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2016	3	14	9	N	13					32
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					32

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					27
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					27
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					27
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	660	3	29	9	N	26					26
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					26
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					26

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					81
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					81
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					81
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	599	3	1	9	N	1					82
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	604	3	6	9	N	5					87
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					87

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					174
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					174
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					174
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					174
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					174
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					174

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	3			N	-0-					57
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2021	3	36	9	N	33					90
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					90
09	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	3			N	-0-					90
10	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	3			N	-0-					90
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					90

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					60
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					60
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					62
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					62
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					62
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					27
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					27
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					27
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					27
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	889	3	8	9	N	7					34
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	257	3	2	9	N	2					35
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					35
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					35
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					35

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		753	-0-	753	1295	753	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		911	-0-	911	2206	911	3			N	-0-					-0-
08	2552	X	346	-0-	-2206	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	899	N	105	-0-	-794	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					25
08	300	X	101	-0-	-199	-0-	101	3			N	-0-					25
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					25
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					107
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					107
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					107
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					107
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1067	3	10	9	N	9					32
07	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	997	3	30	9	N	27					59
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	3	1	9	N	1					60
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					60
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	3	8	9	N	7					67
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					8
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					82
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					84
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					86
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					86
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	624	3	1	9	N	1					87
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					87

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					34
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	3	12	9	N	11					45
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	3	6	9	N	5					50
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	727	3	6	9	N	5					55
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	739	3	8	9	N	7					62
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					62

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					72
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					72
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					72
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					72
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					72
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-					62
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					62
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					62
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	3			N	-0-					62
10	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					62
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	32					102
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					42
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					42
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					42
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					42
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					42
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					42

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					42
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					42
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	3	2	9	N	2					44
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	571	3	17	9	N	15					59
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					59
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					59

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					47
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	N	19					66
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	3	43	9	N	39	80	1			25
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					25
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					25
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					25

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					28
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1806	3	4	9	N	4					32
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1795	3	18	9	N	16					48
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					48
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	3	4	9	N	4					52
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					94
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	3	2	9	N	2					96
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					96
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					96
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					96
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					96

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					24
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					24
08	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	1735	3			N	-0-					24
09	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	1458	3			N	-0-					24
10	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	3			N	-0-					24
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					10
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					10
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					10
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					10
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
10	192	X	48	-0-	-144	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					45
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					45
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					45
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					45
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					45
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					25
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	579	3	9	9	N	8					33
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	568	3	6	9	N	5					38
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5					43
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	N	4					47
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					47

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-	137	1			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					95
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1050	3	3	9	N	3					98
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					98
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1062	3	31	9	N	28	104	1			22
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					22
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					22

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			N	-0-					54
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					54
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					54
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					54
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					54
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					35
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					35
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					35
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					35
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					35
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					35

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		91	-0-	91	91	91	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		126	-0-	126	217	126	3			N	-0-					-0-
10	321	X	104	-0-	-217	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	786	3	21	9	N	19					45
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					45
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					45
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					45
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					45
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					45

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					70
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					70
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7					77
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					77
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					77
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					77

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					64
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					64
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	3	1	9	N	1					65
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	622	3	2	9	N	2					67
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					67
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					60
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					60
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					60
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					60
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					60
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					60

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					23
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					23
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					23
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					23
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					23
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					62
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					62
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					62
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					62
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1078	3	41	9	N	37	74	1			25
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		587	-0-	587	587	587	3			N	-0-					-0-
08	1956	X	1369	-0-	-587	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					106
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					45
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					45
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					45
10	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	2			N	-0-					45
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					45

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					35
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					35
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					35
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					35
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					35
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					35

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	3	4	9	N	4					89
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1337	3	1	9	N	1					90
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					90
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	3			N	-0-					90
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					90
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					90

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					27
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					27
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					27
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					27
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					27
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					67
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					67
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1					68
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	699	3	2	9	N	2					70
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					72
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					72

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	3	20	9	N	18	83	1			27
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					27
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					27
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					27
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					27
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					27
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					27
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					27
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					27
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	199	3			N	-0-					68
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	671	3	10	9	N	9					77
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	704	3	3	9	N	3					80
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8					88
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	3	35	9	N	32					120
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					120

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	696	-0-	-414	-0-	696	3			N	-0-					50
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					50
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					50
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					50
10	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			N	-0-					50
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					50

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					23
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1018	3	2	9	N	2					25
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					25
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					25
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					33
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					44
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					44
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					44
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1183	3	51	9	N	46					90
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					90
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					90

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1258	3	2	9	N	2					30
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					30
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					30
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					30
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					30
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					59
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					59
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					59
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					59
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					59
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					31
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					31
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					31
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					31
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	9	N	28					59
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					59

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					47
07	558	N	92	-0-	-466	-0-	89	3	3	9	N	3					50
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					27
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					27
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	3			N	-0-					27
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	N	5					32
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					15
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					15
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					15
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					15
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					28
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					28
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					28
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					28
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					28
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					26
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					26
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			N	-0-					25
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1312	3			N	-0-					25
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					25
09	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	3			N	-0-					25
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					25
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					20
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	969	3	2	9	N	2					22
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	951	3	7	9	N	6					28
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	918	3	6	9	N	5					33
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					43
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					43

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					32
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					32
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					32
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					32
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					27
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	948	3	3	9	N	3					30
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	3	15	9	N	14					44
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					44
10	961	N	693	-0-	-268	-0-	682	3	11	9	N	10					54
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					54

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					53
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					53
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					53
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					53
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					53
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					30
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					30
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					30
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					38
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					38
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					38
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					38
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					38
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	N	8					35
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					35
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	N	4					39
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					39
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			N	-0-					39
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					27
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					27
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					27
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					27
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					27
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					97
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					97
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					97
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					97
10	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					97
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					97

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					64
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	3	3	9	N	3					67
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					67
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	3	8	9	N	7					74
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	3	19	9	N	17					91
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					91

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					193
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					25
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					25
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					25
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					25
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	700	3			N	-0-					62
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					62
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					62
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					62
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					62
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					62

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					87
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					90
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					90
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					90
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					90
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					90

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					54
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					54
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					54
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					54
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					54
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					115
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	996	3	9	9	N	8					123
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					123
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	962	3	31	9	N	28	129	1			22
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					22
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					22

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	3	14	9	N	13					30
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	726	3	4	9	N	4					34
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					37
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	3	14	9	N	13					50
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	736	3	4	9	N	4					54
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					54

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					54
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					54
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					54
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					54
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					54
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	N	13					77
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	3	4	9	N	4					81
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					81
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	852	3	3	9	N	3					84
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					52
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					52
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					52
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					52
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					52
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					54
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					54
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					54
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					33
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					33
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					33
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					25
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					25
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					25
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					25
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					25
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-					69
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					69
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					69
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					69
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					89
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					89
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					89
09	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	3			N	-0-					89
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					89
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					67
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					67
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					67
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					67
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					67
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					67

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	479	3	14	9	N	13					55
07	992	N	464	-0-	-528	-0-	458	3	6	9	N	5					60
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					60
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					65
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					65
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					65

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					37
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					37
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					37
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	3			N	-0-					37
10	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	3			N	-0-					37
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	3	24	9	N	22	122	1			26
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					26
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	3			N	-0-					26
09	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1797	3	14	9	N	13					39
10	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	3			N	-0-					39
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					39

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					37
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					37
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					37
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	3			N	-0-					37
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3			N	-0-					37
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					37

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					60
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					60
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					60
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					35
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					35
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					35
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					30
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					30
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					30
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					30
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	715	3	2	9	N	2					32
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					32

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					52
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					52
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					52
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					52
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					52
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					49
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					49
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					49
09	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					49
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					49
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					49

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	754	3	4	9	N	4					69
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					69
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					69
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	N	6					75
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					75
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					75

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	3			N	-0-					39
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					39
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					39
09	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1133	3			N	-0-					39
10	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-					39
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					39

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					42
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					42
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2					44
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	691	2	1	9	N	1					45
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	687	2	4	9	N	4					49
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					49

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					27
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					27
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					27
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					27
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	3	22	9	N	20					47
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					25
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	3	30	9	N	27					52
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					52
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					52
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					52
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					27
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					27
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	3	3	9	N	3					30
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					30
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					30
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	679	3	10	9	N	9					89
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	696	3	19	9	N	17	85	1			21
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					21
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					21
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					21
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					21

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1352	3	11	9	N	10					80
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1390	3	6	9	N	5					85
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1376	3	6	9	N	5					90
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1326	3	11	9	N	10					100
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1348	3	8	9	N	7					107
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					107

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					27
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1277	3	77	9	N	70	70	1			27
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					27
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					27
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					27
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					27
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					27
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					27
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					27
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					27
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					55
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					55
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					55
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					55
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	673	3	22	9	N	20			45
07	806	N	535	-0-	-271	-0-	507	3	28	9	N	25			70
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-			70
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-			70
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10			80
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			80

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-			50
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-			50
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-			50
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-			50
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			50
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-			24
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-			24
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-			26
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-			24
10	3100	N	3310	-0-	210	210	3310	3			N	-0-			24
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			24

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			57
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-			57
08	992	N	499	-0-	-493	-0-	499	3			N	-0-			57
09	870	N	447	-0-	-423	-0-	447	3			N	-0-			57
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-			57
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3			N	-0-			21
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-			21
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2268	3	12	9	N	11			32
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-			32
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			32
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			32

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-			25
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			25
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2			27
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			27
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	3	3	9	N	3			30
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					19
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					19
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					19
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					19
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					19
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					19

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	754	3	41	9	N	37					37
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					37

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	N	26	34	1			56
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					56
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					56
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					56

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					78
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	718	3	8	9	N	7					85
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					85
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					85
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	710	3	2	9	N	2					87
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					87

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					62
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					29
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					29
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					29
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					29
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	684	3	21	9	N	19	63	1			26
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					26
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					26
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					26
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-					26
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1250	3	37	9	N	34	115	1			25
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					25
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					25
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					25
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					25
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					25

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					22
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					22
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					22
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					22
10	2480	N	722	-0-	-1758	-0-	722	3			N	-0-					22
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					74
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					74
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					74
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					74
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					64
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					64
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					64
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					64
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					64
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					64

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					80
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					84
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	635	3	11	9	N	10					94
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					94
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					94
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					94

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					47
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					47
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					47
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					47
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					47
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					10
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					10
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					10
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1100	3	9	9	N	8					82
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					87
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					89
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1081	3	3	9	N	3					92
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1115	3	4	9	N	4					96
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					96

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					49
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					49
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					49
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					49
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					49

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					26
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					26
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	861	3	21	9	N	19					45
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					49
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					49
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					49

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					24
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	942	3	96	9	N	87	84	1			27
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					27
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1087	3	6	9	N	5					50
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					50
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					50
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1010	3	8	9	N	7					57
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					57
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					57

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	3	10	9	N	9					57
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					57
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1051	3	1	9	N	1					58
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1011	3	4	9	N	4					62
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					62
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					62

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					72
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					72
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	N	8					80
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	3	15	9	N	14					94
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					94
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1309	3	47	9	N	43					77
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1350	3	83	9	N	75	127	1			25
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					25
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					25
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1339	3	50	9	N	45					70
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					70

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	3	30	9	N	27					77
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1378	3	4	9	N	4					81
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	3	7	9	N	6					87
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1405	3	11	9	N	10					97
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	3	8	9	N	7					104
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					104

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					55
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					55
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					55
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1055	3	26	9	N	24					79
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-					79
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					79

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					27
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					27
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					27
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	N	5					32
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	761	3	6	9	N	5					37
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					37

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					27
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					27
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					27
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					27
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					34
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					39
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					39
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	3	1	9	N	1					40
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	3	6	9	N	5					45
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	3	8	9	N	7					52
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					52

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					70
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	616	3	2	9	N	2					72
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					72
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					72
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					72
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					27
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					27
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	832	3	22	9	N	20					47
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	793	3	17	9	N	15					62
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	824	3	10	9	N	9					71
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					71

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					72
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					72
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					72
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3			N	-0-					72
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					72
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					72

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3270	3	66	9	N	60	102	1			20
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					20
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					20
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					20
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3451	3	13	9	N	12					32
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					32

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1066	3	11	9	N	10					54
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	865	3	1	9	N	1					55
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					55
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					55
10	T. A.		1023	-0-	923	923	1023	3			N	-0-					55
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT					55

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					10
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					10
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					10
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					10
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					10

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					42
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					42
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					42
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					42
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					25
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					25
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	N	9					34
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					34
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					34
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	652	3	66	9	N	60					60
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	601	3	51	9	N	46					106
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	548	3	29	9	N	26					132
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	635	3	21	9	N	19					151
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					151

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					36
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	3	14	9	N	13					49
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1988	3	17	9	N	15					64
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1883	3	54	9	N	49	95	1			18
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	3	3	9	N	3					21
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					21

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					121
07	72	X	11	-0-	-61	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					26
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					26
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					26
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					26
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					26
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	918	3	28	9	N	25					25
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					20
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1155	3	11	9	N	10					30
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	N	7					37
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1119	3	9	9	N	8					45
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1154	3	4	9	N	4					49
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					49

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					34
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					34
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					34
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					34
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					34
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					136
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					62
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					62
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					62

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	N	6					75
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	3	6	9	N	5					80
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					80
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5					85
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	N	2					87
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					87

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					39
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					39
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					39
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					30
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					30
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					30
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					30
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					30
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					82
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					82
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					82
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					82
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					82
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					13
*01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					13
*02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	976	3			N	-0-					13
*03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					13
*04	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					13
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					13
*06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					13
*07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					13
*08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	3			N	-0-					13
*09	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	3			N	-0-					13
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					13
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	968	3			N	-0-					154
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2	9	N	2					156
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	943	3	2	9	N	2					158
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	885	3	6	9	N	5					163
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	941	3	12	9	N	11					174
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					174

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1006	3	10	9	N	9					74
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					74
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					74
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					74
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					74
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					74

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					39
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	878	3	1	9	N	1					40
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	884	3	4	9	N	4					44
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	848	3	9	9	N	8					52
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					52
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					52

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					40
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	895	3	2	9	N	2					42
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	900	3	3	9	N	3					45
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	857	3	2	9	N	2					47
10	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					47
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					47

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					20
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					20
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					20
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					20
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					20
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					87
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					87
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					87
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					39
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					39
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					39
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					39
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					39
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					23
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					23
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					23
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					23
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	1468	3			N	-0-					47
07	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					47
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					47
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					47
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	3	19	9	N	17					64
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					64

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	978	3	14	9	N	13	80	1			25
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					25
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					25
09	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					25
10	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	3			N	-0-					25
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					25

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					44
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					44
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					44
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					44
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					44
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					67
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					67
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-	67	1			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1128	3	22	9	N	20					20
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					28
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					28
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					28
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					28
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					28
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					28

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					79
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					79
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					79
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					79
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					79
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					40
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					40
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					40
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					40
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					40

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			N	-0-					20
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					20
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3					23
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					42
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	3	3	9	N	3					45
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					45

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					94
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					94
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					94
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					94
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					94
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					94

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	3	8	9	N	7					34
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	3	3	9	N	3					37
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					37
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1095	3	19	9	N	17					54
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					54
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					22
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1412	3	8	9	N	7					29
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					29
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					29
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					29
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					29

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	3	9	9	N	8					114
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	N	10					124
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1647	3	2	9	N	2					126
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1577	3	40	9	N	36	139	1			23
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	3			N	-0-					23
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					23

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		280	-0-	280	741	280	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		238	-0-	238	979	238	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		237	-0-	237	1216	237	3			Y	-0-					-0-
10	1463	N	247	-0-	-1216	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					87
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					24
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					24
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					24
10	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			N	-0-					24
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					24

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	525	3	6	9	N	5					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					44
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					44
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					44
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					44
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					44

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					19
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1010	3	51	9	N	46					65
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					70
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9					79
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1040	3	9	9	N	8					87
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					87

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	3			Y	-0-					129
07	DLQ G-10		836	-0-	836	1625	836	3			Y	-0-					129
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2532	907	3			Y	-0-					129
09	DLQ G-10		854	-0-	854	3386	854	3			Y	-0-					129
10	3000	N	689	-0-	-2311	1075	689	3			Y	-0-					129
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	865					Y	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					20
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					20
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					20
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	N	5					49
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	896	3	28	9	N	25					74
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					74
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	829	3	2	9	N	2					76
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	851	3	7	9	N	6					82
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					82

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					91
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	586	3	18	9	N	16					107
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	732	3	34	9	N	31	111	1			27
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					27
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					27

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					46
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					46
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					46
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					46
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					46
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					46

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					25
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					25
08	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					25
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					25
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					25
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					25

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					3
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					3
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10					13
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1047	3	1	9	N	1					14
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					14

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					17
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					17
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					17
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					17
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					17
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					34
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	776	3	3	9	N	3					37
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					37
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	N	8					45
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	3	17	9	N	15					60
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					60

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					32
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					32
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					32
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					32
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-					32
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					37
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					37
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	780	3	47	9	N	43					80
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					80
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					80

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1504	3			N	-0-					62
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					62
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	3			N	-0-					62
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	N	10					72
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					72
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					72

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					28
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					28
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					28
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					28
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					28
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					27
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					27
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					27
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					27
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					27
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					27

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					30
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					30
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					30
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					30
10	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					30
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					30

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1741	3	6	9	N	5					72
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	N	8					80
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1740	3	89	9	N	81	76	1			85
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					27
10	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1581	3	3	9	N	3					30
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					30

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					86
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					86
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					86
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					86
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					86
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					86

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					40
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					40
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					40
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					40
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					18
*01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					18
*02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	1050	3			N	-0-					18
*03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					18
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					18
*05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					18
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					18
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					18
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					18
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					18
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					18
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					25
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					25
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					34
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					34
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					34
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					34

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					64
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					64
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6614	3	18	9	N	16					80
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					80
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			N	-0-					80
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					25
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					25
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					25
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					25
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					25
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					26
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					26
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					79
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					26
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					26

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2400	3	46	9	N	42	101	1			97
07	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					97
08	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2493	3	35	9	N	32					129
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2381	3	40	9	N	36	85	1			80
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2490	3	2	9	N	2					82
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					82

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					27
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					27
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					27
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					27
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					27
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					101
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	N	3					104
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					104
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					104
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	3	3	9	N	3					107
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					107

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	568	3	17	9	N	15					91
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					91
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					126
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	555	3	3	9	N	3					97
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	N	4					101
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					101

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					24
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					24
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					24
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					24
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	764	3	9	9	N	8					72
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	788	3	6	9	N	5					77
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					79
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	746	3	35	9	N	32					111
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	759	3	18	9	N	16					127
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					127

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1377	3	29	9	N	26	83	1			49
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					49
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					49
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					49
10	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					49
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					49

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					74
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	613	3	48	9	N	44	91	1			27
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					19
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					19
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					19
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					19
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					19
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					19

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					29
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					29
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					29
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					29
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					29
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					29

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					30
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					30
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					30
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					30
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					30
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					30

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					26
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					26
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	3	14	9	N	13					39
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	3	9	9	N	8					47
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	823	3	3	9	N	3					50
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					50

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					63
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					63
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					63
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					63
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					82
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					82
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					82
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	3	20	9	N	18	60	1			40
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					40
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	3	2	9	N	2					87
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					87
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					87
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					87
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					87
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					87

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					53
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					53
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					53
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	936	3	4	9	N	4					57
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	957	3	25	9	N	23					80
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					80

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	3	7	9	N	6					70
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	N	4					74
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					74
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					74
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					74

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					27
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					27
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	954	3	3	9	N	3					30
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30					60
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	N	7					67
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					67

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					28
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					28
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	3			N	-0-					28
09	3000	N	3912	-0-	912	1365	3912	3			N	-0-					28
10	3100	N	4057	-0-	957	2322	4057	3			N	-0-					28
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	432					N	NO RPT					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					29
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					29
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			N	-0-					29
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					29
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					29
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					29

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					20
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					20
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					20
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					20
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					20
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1298	3	67	9	N	61	127	1			25
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1346	3	17	9	N	15					40
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40
09	1350	N	899	-0-	-451	-0-	878	3	21	9	N	19					59
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	3	28	9	N	25					84
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					84

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					85
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	N	15					100
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	3	30	9	N	27	104	1			23
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					23
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					23
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					23

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					17
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					17
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					17
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					17
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					17
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					17

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					27
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					27
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					27
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					27
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					27
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					72
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					72
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					137
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5					77
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	N	7					84
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					113
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					113
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					113
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					113
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					113
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1108	3	8	9	N	7			96
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1113	3	22	9	N	20			116
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1100	3	12	9	N	11			127
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	N	12			139
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1037	3	8	9	N	7			146
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			146

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			35
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			35
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	797	3	13	9	N	12			47
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	763	3	14	9	N	13			60
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			60
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			60

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1198	3	8	9	N	7			34
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5			39
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	3	1	9	N	1			40
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1183	3	13	9	N	12			52
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1220	3	3	9	N	3			55
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			55

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			34
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-			34
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	N	13			47
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	3	11	9	N	10			57
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	N	7			64
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			64

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-			42
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-			42
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			42
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			42
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			42
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			143
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-			110
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			110
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-			110
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			110
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			110

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	3			N	-0-			34
07	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3880	3	33	9	N	30			64
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-			64
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-			64
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4189	3	44	9	N	40			104
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					24
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					24
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					24
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					24
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					24
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					65
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					65
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					65
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					65
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					65

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	3			N	-0-					27
07	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					27
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					27
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					27
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1662	3	116	9	N	105	84	1			48
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					48

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					28
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					28
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					28
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	3	12	9	N	11					39
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	3	22	9	N	20					59
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					59

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2622	3	33	9	N	30					57
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2642	3	100	9	N	91	113	1			35
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					35
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	2457	3	17	9	N	15					50
10	2728	N	2519	-0-	-209	-0-	2487	3	32	9	N	29					79
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					79

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1394	3	3	9	N	3					47
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1436	3	3	9	N	3					50
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1425	3	8	9	N	7					57
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1367	3	35	9	N	32					89
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1402	3	44	9	N	40	102	1			27
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					27

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					34
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					34
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	N	8					42
09	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	1047	3			N	-0-					42
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					42
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			N	-0-					40
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2581	3	163	9	N	148	72	1			116
08	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	3			N	-0-					116
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2465	3	7	9	N	6					122
10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2492	3	8	9	N	7					129
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					129

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					27
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					27
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					27
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1571	3	17	9	N	15					42
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1615	3	22	9	N	20					62
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	4667	3	41	9	N	37					59
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5797	3	89	9	N	81	118	1			22
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					22
09	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	4610	3	50	9	N	45					67
10	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	4686	3	46	9	N	42					109
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					109

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					10
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					10
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					10
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					10
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					10
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11					34
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	N	15					49
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	N	11					60
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					67
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2					69
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					27
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					27
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					27
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					27
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					27

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	1457	3			N	-0-					32
07	2046	N	1478	-0-	-568	-0-	1478	3			N	-0-					32
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					32
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					32
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					25
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					25
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					110
09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3			N	-0-					25
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					25
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					25

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	3072	3			N	-0-					24
07	3751	X	2794	-0-	-957	-0-	2794	3			N	-0-					24
08	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	2543	3			N	-0-					24
09	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	3			N	-0-					24
10	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	3			N	-0-					24
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					27
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					27
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					27
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					27
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					25
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					25
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					25
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					42
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					42
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					42
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					42
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					42
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					34
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	3	12	9	N	11					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					45
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	654	3	6	9	N	5					50
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	681	3	11	9	N	10					60
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					60

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					21
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					21
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					21
09	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	3			N	-0-					21
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	3			N	-0-					21
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					21

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					33
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					33
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4038	3	4	9	N	4					37
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	3	7	9	N	6					43
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	3	11	9	N	10					53
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					53

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1184	3	48	9	N	44	56	1			104
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					104
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					104
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	N	7					111
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	3	20	9	N	18					129
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					129

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					81
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					81
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					81
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					81
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					81
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					87
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	3	22	9	N	20					107
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					107
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1384	3	2	9	N	2					109
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1375	3	24	9	N	22	118	1			13
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					13

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1790	3	41	9	N	37	98	1			30
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	3			N	-0-					30
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					30
09	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1654	3	17	9	N	15					45
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1754	3	33	9	N	30					75
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					75

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2207	3	42	9	N	38	79	1			80
07	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			N	-0-					80
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					80
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2211	3	35	9	N	32					112
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	N	19					131
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					131

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					27
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					27
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					27
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					27
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	N	10					40
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1114	3	15	9	N	14					54
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					54
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1076	3	1	9	N	1					55
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1097	3	4	9	N	4					59
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					59

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	3	17	9	N	15					40
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1192	3	17	9	N	15					55
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					99
09	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					55
10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1122	3	6	9	N	5					60
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					60

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	1112	3	3	9	N	3					109
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	3	11	9	N	10					119
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	3	14	9	N	13	105	1			27
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					27
10	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	1376	3			N	-0-					27
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	2466	3	10	9	N	9					101
07	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2515	3	18	9	N	16					117
08	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2340	3	12	9	N	11					128
09	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	2250	3	15	9	N	14					142
10	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2398	3	67	9	N	61	164	1			39
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					39

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					50
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					50
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					50
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					50
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-					50
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					47
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					47
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					47
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					47
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					47
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					47

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1444	3	29	9	N	26					49
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					49
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			N	-0-					49
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1418	3	3	9	N	3					52
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					52
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					52

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	956	3	3	9	N	3					109
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8					117
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1134	3	20	9	N	18	83	1			52
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					52
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					52
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					52

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					112
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	3	2	9	N	2					114
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					114
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					114
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	3	47	9	N	43	68	1			89
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1127	3	9	9	N	8	80	1			27
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					27
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					27
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					27
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					27
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					27

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					22
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	N	2					24
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	N	5					29
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					29
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	3	14	9	N	13					42
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					42

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	966	-0-	-210	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					45
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					45
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					45
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					45
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3453	3	74	9	N	67					112
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					112

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					60
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					60
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-					60
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	3	13	9	N	12					72
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					72
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					72

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1368	3	51	9	N	46					114
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1249	3	54	9	N	49	90	1			73
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					73
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					73
10	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	3			N	-0-					73
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	2203	3	45	9	N	41	99	1			53
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					53
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					70
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2098	3	46	9	N	42					112
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2239	3	17	9	N	15					127
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					127

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	3	8	9	N	7					30
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1422	3	10	9	N	9					39
08	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	3			N	-0-					39
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	N	1					40
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	N	10					50
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					50

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	3			N	-0-					80
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1979	3	34	9	N	31	89	1			22
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1972	3	199	9	N	181					203
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	3			N	-0-					22
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1957	3	17	9	N	15					37
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					37

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					94
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	3	3	9	N	3					97
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					97
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	N	4					101
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1096	3	7	9	N	6					107
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					107

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					40
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					40
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					40
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					40
10	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					40
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					27
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3887	3	42	9	N	38					65
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3925	3	90	9	N	82	110	1			37
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					37
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3842	3	2	9	N	2					39
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					39

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	3	11	9	N	10					89
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					89
08	2139	N	1530	-0-	-609	-0-	1521	3	9	9	N	8					97
09	2070	N	1738	-0-	-332	-0-	1736	3	2	9	N	2					99
10	2139	N	1424	-0-	-715	-0-	1416	3	8	9	N	7					106
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					106

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3			N	-0-					27
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					27
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	3			N	-0-					27
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	3	25	9	N	23					50
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					55
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					55

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	3	21	9	N	19					47
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	3	2	9	N	2					49
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	N	8					57
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1465	3	17	9	N	15					72
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1538	3	4	9	N	4					76
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					76

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			N	-0-					47
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					47
08	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	1702	3			N	-0-					47
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1868	3	2	9	N	2					49
10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					49
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					20
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					20
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					20
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2					22
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					22

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	3	18	9	N	16					42
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					45
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1048	3	6	9	N	5					50
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1034	3	2	9	N	2					52
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					52
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					52

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1593	3	78	9	N	71	79	1			26
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					26
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					26
09	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					26
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					26
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					26

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					91
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	385	3	22	9	N	20					111
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	542	3	29	9	N	26	113	1			24
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					24
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					24
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					24

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			N	-0-					22
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	3			N	-0-					22
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3501	3	2	9	N	2					24
09	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2660	3	51	9	N	46					70
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					70
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					55
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1892	3	2	9	N	2					57
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					112
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					62
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1848	3	8	9	N	7					69
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					69

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	850	-0-	-620	-0-	850	3			N	-0-					55
07	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					55
08	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					55
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					55
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	946	3	2	9	N	2					57
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	521	-0-	-1279	-0-	521	3			N	-0-					35
07	1798	N	877	-0-	-921	-0-	877	3			N	-0-					35
08	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			N	-0-					35
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					35
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1558	3	13	9	N	12					79
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1582	3	13	9	N	12					91
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1559	3	3	9	N	3					94
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1480	3	14	9	N	13					107
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1544	3	13	9	N	12					119
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					119

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	2511	3			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4935	2424	3			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	7163	2228	3			Y	-0-					121
09	DLQ G-10		1772	-0-	1772	8935	1772	3			Y	-0-					52
10	3000	N	2615	-0-	-385	8550	2615	3			Y	-0-					52
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	6390					Y	NO RPT					52

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					27
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					27
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					27
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3111	3	17	9	N	15					42
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	2166	3	9	9	N	8					50
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					50

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					27
07	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235	3			N	-0-					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1397	3	147	9	N	134	134	1			27
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					27
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					27
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					25
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					25
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	3	2	9	N	2					27
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	N	5					32
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1154	3	17	9	N	15					47
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					47

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					72
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1125	3	35	9	N	32					104
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1102	3	43	9	N	39	108	1			35
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					35
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-					35
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	3			N	-0-					7
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					7
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					7
09	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					7
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					7
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			N	-0-					33
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					33
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					33
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					33
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1532	3	4	9	N	4					37
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					37

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	3			N	-0-					26
07	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	3			N	-0-					26
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					26
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					26
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2002	3	12	9	N	11					37
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					37

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	N	23	148	1			26
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					26
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	3	10	9	N	9					35
09	1740	N	308	-0-	-1432	-0-	291	3	17	9	N	15					50
10	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	19	3			N	-0-					50
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					50

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					26
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	988	3	15	9	N	14					40
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					40
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1167	3	11	9	N	10					50
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7					57
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					57

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2181	3	29	9	N	26	117	1			25
07	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					25
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1431	3			N	-0-					25
09	2220	N	1372	-0-	-848	-0-	1372	3			N	-0-					25
10	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	1379	3			N	-0-					25
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	N	10					77
07	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	1695	3	8	9	N	7					84
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1550	3	11	9	N	10					94
09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	1441	3	9	9	N	8					102
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1508	3	46	9	N	42	64	1			80
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					80

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	3			N	-0-					27
07	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2804	3	47	9	N	43					70
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2792	3	13	9	N	12					82
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2659	3	22	9	N	20					102
10	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2706	3	8	9	N	7					109
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					109

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					42
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1809	3	9	9	N	8					50
08	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					50
09	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1764	3	4	9	N	4					54
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1776	3	1	9	N	1					55
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					55

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			N	-0-					27
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	3	2	9	N	2					29
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					29
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1634	3	12	9	N	11					40
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1682	3	15	9	N	14					54
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					62
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					62
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					62
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	258	3	21	9	N	19					81
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					81
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					81

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1178	3	11	9	N	10					91
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	3	7	9	N	6					97
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2					99
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1155	3	28	9	N	25	50	1			74
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					74
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					74

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	4434	3			N	-0-					27
07	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4535	3	98	9	N	89	79	1			37
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					37
09	4530	X	4370	-0-	-160	-0-	4370	3			N	-0-					37
10	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4461	3	22	9	N	20					57
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					87
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					87
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					87
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					87
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					87
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					91
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					91
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					91
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					91
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					91
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					91

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	3			N	-0-					32
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					32
08	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			N	-0-					32
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-					32
10	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	3			N	-0-					32
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					23
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					23
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					23
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					23
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3692	3	41	9	N	37					60
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					17
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1577	3	24	9	N	22					39
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1550	3	6	9	N	5					44
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1494	3	7	9	N	6					50
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1523	3	17	9	N	15					65
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					65

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					26
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					26
08	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					26
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					26
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					26
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					39
07	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2377	3	9	9	N	8					47
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			N	-0-					47
09	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			N	-0-					47
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					47
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					25
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1139	3	2	9	N	2					27
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1089	3	3	9	N	3					30
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					30
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					86
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					86
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	3	3	9	N	3					89
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	3	2	9	N	2					91
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	3	1	9	N	1					92
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					92

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3550	3	9	9	N	8					35
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4077	3	4	9	N	4					39
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	3	11	9	N	10					49
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3399	3	18	9	N	16					65
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3614	3	46	9	N	42					107
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					107

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					57
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					57
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2829	3	66	9	N	60					117
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					122
10	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2637	3	10	9	N	9					131
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					131

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					19
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					19
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					19
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					19
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					19
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					19

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	3			N	-0-					28
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			N	-0-					28
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					28
09	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			N	-0-					28
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3			N	-0-					28
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14510	3	25	9	N	23			47
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14342	3	30	9	N	27			74
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14234	3	55	9	N	50			124
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14181	3	20	9	N	18			142
10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3			N	-0-			142
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT			142

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2276	-0-	-214	-0-	2276	3			N	-0-			32
07	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-			32
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	3			N	-0-			32
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			32
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-			32
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-			34
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-			34
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-			34
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-			34
10	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-			34
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			34

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2772	3			N	-0-			-0-
07	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
09	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
10	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	3			N	-0-			-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3			N	-0-			10
07	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3550	3			N	-0-			10
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-			10
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	3227	3			N	-0-			10
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-			10
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			10

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	3			N	-0-			54
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-			54
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-			54
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-			54
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			54
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					60
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					60
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					60
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1822	3	30	9	N	27					87
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					87

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4280	3	8	9	N	7					7
08	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			N	-0-					7
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					7
10	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	3			N	-0-					7
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	3			N	-0-					50
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					50
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					50
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					50
10	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					50
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					50

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					27
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	3	11	9	N	10					37
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3659	3	14	9	N	13					50
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	3	4	9	N	4					54
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3623	3	14	9	N	13					67
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					26
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					26
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	806	3	23	9	N	21					47
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	803	3	19	9	N	17					64
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					64
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					38
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					38
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					38
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					38
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	814	3	10	9	N	9					47
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					47

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1358	3	6	9	N	5					40
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					40
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	22	9	N	20					60
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					60
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1404	3	8	9	N	7					67
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					25
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					25
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					25
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8487	3	25	9	N	23					49
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8673	3	12	9	N	11					60
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					60
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					60
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8655	3	84	9	N	76					136
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					136

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5033	3	14	9	N	13					47
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5165	3	59	9	N	54					101
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5091	3	39	9	N	35	107	1			29
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					29
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					29
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					29

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					25
07	2976	N	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					25
08	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					25
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					25
10	2945	N	2463	-0-	-482	-0-	2463	3			N	-0-					25
11	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					25

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	1411	3			N	-0-					49
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	3			N	-0-					49
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	N	6					55
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					55
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					55
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					55

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1616	-0-	-454	-0-	1616	3			N	-0-					89
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					89
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1772	3	69	9	N	63	128	1			24
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					24
10	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	3			N	-0-					24
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					24

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1433	3			N	-0-					62
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1582	3			N	-0-					62
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					62
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					62
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					62
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					40
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					40
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					40
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					40
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					40
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	N	21					86
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					86
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1463	3	54	9	N	49	85	1			50
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					50
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					50
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					50

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9473	3	124	9	N	113	177	1			25
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9578	3	57	9	N	52					77
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9446	3	91	9	N	83	58	1			102
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9008	3	6	9	N	5					107
10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9253	3	6	9	N	5					112
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					112

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1006	3	34	9	N	31					97
07	1054	N	799	-0-	-255	-0-	797	3	2	9	N	2					99
08	3100	N	4151	-0-	1051	1051	4151	3			N	-0-					99
09	3000	N	4110	-0-	1110	2161	4108	3	2	9	N	2					101
10	3100	N	4171	-0-	1071	3232	4107	3	64	9	N	58					159
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	2092					N	NO RPT					159

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1653	3	11	9	N	10					37
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					37
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1632	3	31	9	N	28					65
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1567	3	6	9	N	5					70
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1599	3	15	9	N	14					84
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					106
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					106
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	576	3	3	9	N	3					109
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	551	3	2	9	N	2					111
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	584	3	33	9	N	30	120	1			21
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					21

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					42
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					42
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					42
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					42
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					42
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	1685	3	2	9	N	2					29
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					29
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					29
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1651	3	14	9	N	13					42
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	3	11	9	N	10					52
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					52

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					16
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					16
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					16
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					16
10	3100	N	5193	-0-	2093	2093	5193	3			N	-0-					16
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	1643					N	NO RPT					16

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					62
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	742	3	8	9	N	7					69
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					97
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					69
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					69
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					87
07	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	3			N	-0-					87
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					87
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					87
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					87
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					87

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	3			N	-0-					54
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					54
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21	50	1			25
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					25
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					25
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					29
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					29
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					29
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					29
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					29

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					87
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					87
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					87
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					87
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					87
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	N	14					79
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	3	7	9	N	6					85
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					85
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	3	2	9	N	2					87
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2098	3	19	9	N	17					104
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					104

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1172	3	47	9	N	43					75
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1163	3	4	9	N	4					79
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					79
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					79
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					79
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					79

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1210	3	10	9	N	9					35
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1225	3	2	9	N	2					37
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1219	3	11	9	N	10					47
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					47
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					54
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					54

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	3			N	-0-					26
07	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	6507	3			N	-0-					26
08	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	3			N	-0-					26
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					26
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	3			N	-0-					26
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					26

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					72
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					72
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					72
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					72
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					72
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1519	3	29	9	N	26	134	1			24
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					24
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					24
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					24
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					24
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					24

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2401	3	22	9	N	20					116
07	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2452	3	14	9	N	13					129
08	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2457	3	13	9	N	12					141
09	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2341	3	53	9	N	48	163	1			26
10	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			N	-0-					26
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					26

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					39
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					39
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					39
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					39
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					39
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2925	3	46	9	N	42					69
07	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3015	3	53	9	N	48					117
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					117
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3402	3	79	9	N	72	161	1			28
10	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					28
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					28

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					25
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					25
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					25
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					25
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3			N	-0-					27
07	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1335	3	1	9	N	1					28
08	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1450	3	8	9	N	7					35
09	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1231	3	6	9	N	5					40
10	1333	N	310	-0-	-1023	-0-	308	3	2	9	N	2					42
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					42

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	3	2	9	N	2					33
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					41
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					41
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3			N	-0-					41
10	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					41
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					84
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					84
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-	84	1			-0-
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2866	3	13	9	N	12					12
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					12

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					27
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					27
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	68	1			42
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					42
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1308	3	2	9	N	2					44
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					44

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			N	-0-					27
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					27
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	3			N	-0-					27
09	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1953	3	11	9	N	10					37
10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2000	3	6	9	N	5					42
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					28
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					28
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					28
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	3	30	9	N	27					55
10	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1565	3	13	9	N	12					67
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					67

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					50
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1189	3	21	9	N	19					69
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1169	3	40	9	N	36	81	1			24
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					24
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					24
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					24

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					27
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			N	-0-					27
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					27
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					27
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	3	6	9	N	5					32
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					32

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					45
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					45
08	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					45
09	900	N	50	-0-	-850	-0-	50	3			N	-0-					45
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					45
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	4494	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5002	-0-	5002	9496	4995	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		4717	-0-	4717	14213	4717	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		4672	-0-	4672	18885	4672	3			Y	-0-					20
10	23975	X	5090	-0-	-18885	-0-	5032	3	58	9	Y	53	58	1			15
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					15

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					29
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					29
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					29
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9	9	N	8					37
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					37

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2224	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4832	2601	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		2874	-0-	2874	7706	2874	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	10228	2522	3			Y	-0-					20
10	3000	N	2766	-0-	-234	9994	2708	3	58	9	Y	53	58	1			15
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	7354					Y	NO RPT					15

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					90
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3857	3	56	9	N	51					141
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	3816	3	29	9	N	26	142	1			25
09	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	3663	3			N	-0-					25
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4431	3	11	9	N	10					35
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					35

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					86
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					86
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	528	3	29	9	N	26					112
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					86
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					86
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					86

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5701	3	21	9	N	19					82
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5655	3	106	9	N	96	63	1			115
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					115
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					115
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					115
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					115

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6610	3	67	9	N	61					151
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6884	3	31	9	N	28					179
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7247	3	53	9	N	48	182	1			45
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					45
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6961	3	100	9	N	91					136
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					23
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					37
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					37
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					37
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8					45
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					45

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	690	1	10389	3	N	39					129
							43	9									
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	713	1	10346	3	N	15					144
							17	9									
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	713	1	8234	3	N	-0-					144
09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	690	1	10902	3	N	-0-					144
10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	713	1	10166	3	N	53	177	1			20
							58	9									
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					20

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					25
07	5766	X	5053	-0-	-713	-0-	5053	3			N	-0-					25
08	5766	X	4871	-0-	-895	-0-	4871	3			N	-0-					25
09	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4711	3			N	-0-					25
10	5766	X	4815	-0-	-951	-0-	4815	3			N	-0-					25
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		479	-0-	479	1638	479	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		627	-0-	627	2265	627	3			N	-0-					-0-
08	2808	X	543	-0-	-2265	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6644	3	21	9	N	19					47
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6534	3	8	9	N	7					54
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5696	3	80	9	N	73	100	1			27
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					27
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					27
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					27
07	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	5275	3			N	-0-					27
08	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	3			N	-0-					27
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	4938	3	6	9	N	5					32
10	6076	X	5079	-0-	-997	-0-	5070	3	9	9	N	8					40
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					40

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	176	-0-	-1924	-0-	146	3	30	9	N	27					77
07	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	921	3			N	-0-					77
08	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	1058	3	13	9	N	12					89
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	3	7	9	N	6					95
10	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	3			N	-0-					95
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					95

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8981	3	8	9	N	7					176
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9500	3	58	9	N	53	182	1			47
08	9269	X	7173	-0-	-2096	-0-	7173	3			N	-0-					47
09	9000	X	6319	-0-	-2681	-0-	6277	3	42	9	N	38					85
10	9548	X	6279	-0-	-3269	-0-	6234	3	45	9	N	41					126
11	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					126

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7722	-0-	-78	-0-	7722	3			N	-0-					29
07	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	7850	3	39	9	N	35					64
08	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	7902	3			N	-0-					64
09	7950	X	7567	-0-	-383	-0-	7567	3			N	-0-					64
10	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	7797	3			N	-0-					64
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	2527	3	79	9	N	72	115	1			64
07	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					64
08	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			N	-0-					64
09	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	2287	3	3	9	N	3					67
10	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2267	3	13	9	N	12					79
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					79

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	12	1	6447	3	N	160	162	1			27
							176	9									
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	12	1	5668	3	N	13					40
							14	9									
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	12	1	5681	3	N	57	71	1			26
							63	9									
09	6630	X	5423	-0-	-1207	-0-	12	1	5380	3	N	28					54
							31	9									
10	6851	X	5596	-0-	-1255	-0-	12	1	5551	3	N	30					84
							33	9									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	12	1	4194	3	N	38	41	1			24
							42	9									
07	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	12	1	4201	3	N	6					30
							7	9									
08	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	12	1	4074	3	N	147	101	1			76
							162	9									
09	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	12	1	4237	3	N	-0-					76
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	12	1	4574	3	N	155	176	1			55
							171	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1858	3	63	9	N	57	72	1			27
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					27
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	3			N	-0-					27
09	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			N	-0-					27
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					27
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5031	3	10	9	N	9					44
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	22	9	N	20					64
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4649	3	39	9	N	35					99
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	3	7	9	N	6					105
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3845	3	10	9	N	9					114
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					114

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					105
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					105
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					105
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					105
10	5580	X	4387	-0-	-1193	-0-	4387	3			N	-0-					105
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					105

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6895	-0-	-65	-0-	6877	3	18	9	N	16					101
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7472	3	23	9	N	21					122
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7354	3	22	9	N	20					142
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					142
10	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7147	3	51	9	N	46					188
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					188

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	6	1	7054	3	N	-0-					125
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	6	1	7594	3	N	33	70	1			88
							36	9									
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6	1	7702	3	N	-0-					88
09	7170	X	6905	-0-	-265	-0-	6	1	6873	3	N	24					112
							26	9									
10	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	6	1	7292	3	N	10					122
							11	9									
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8538	-0-	-102	-0-	8505	3	33	9	N	30					165
07	8928	X	8689	-0-	-239	-0-	8650	3	39	9	N	35	173	1			27
08	8928	X	8606	-0-	-322	-0-	8566	3	40	9	N	36					63
09	8550	X	8278	-0-	-272	-0-	8254	3	24	9	N	22					85
10	8835	X	8703	-0-	-132	-0-	8648	3	55	9	N	50					135
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					135

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7716	-0-	7716	7716	7716	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7747	-0-	7747	15463	7740	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		6599	-0-	6599	22062	6599	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5902	-0-	5902	27964	5902	3			Y	-0-					20
10	34391	X	6427	-0-	-27964	-0-	6369	3	58	9	Y	53	58	1			15
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					15

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5507	-0-	-373	-0-	4	1	5503	3	N	-0-					26
07	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	4	1	5699	3	N	88					114
							97	9									
08	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	4	1	5625	3	N	82	170	1			26
							90	9									
09	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	4	1	5445	3	N	4					30
							4	9									
10	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	4	1	5459	3	N	40					70
							44	9									
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					70

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	4	1	1874	3	N	-0-					73
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	4	1	1994	3	N	-0-					73
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	4	1	2089	3	N	17	65	1			25
							19	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	4	1	2019	3	N	-0-					25
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	4	1	2059	3	N	-0-					25
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					25

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9664	-0-	-296	-0-	9644	3	20	9	N	18	72	1			57
07	10292	X	9763	-0-	-529	-0-	9763	3			N	-0-					57
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					57
09	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	3			N	-0-					57
10	9982	X	9826	-0-	-156	-0-	9826	3			N	-0-					57
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					57

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8150	3	54	9	N	49	58	1			33
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8398	3	30	9	N	27					60
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8323	3	55	9	N	50					110
09	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	7891	3	48	9	N	44	128	1			26
10	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	8016	3	18	9	N	16					42
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	8357	3	73	9	N	66	161	1			26
07	8928	X	8225	-0-	-703	-0-	8225	3			N	-0-					26
08	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	8173	3			N	-0-					26
09	8640	X	8411	-0-	-229	-0-	8388	3	23	9	N	21					47
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	3			N	-0-					47
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					47

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	702	1	3066	3	N	-0-					54
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	725	1	3552	3	N	73					127
							80	9									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	725	1	3376	3	N	107	169	1			65
							118	9									
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	702	1	3283	3	N	-0-					65
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	725	1	2541	3	N	63	73	1			55
							69	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					55

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	5663	3			N	-0-					178
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5901	3	92	9	N	84	178	1			84
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5864	3	52	9	N	47					131
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5412	3	114	9	N	104	184	1			51
10	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5648	3			N	-0-					51
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					51

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					32
07	4805	X	15	-0-	-4790	-0-	15	3			N	-0-					32
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					32
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
11	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					32

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	8918	-0-	-1102	-0-	8877	3	41	9	N	37					127
07	10044	X	9268	-0-	-776	-0-	9268	3			N	-0-					127
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					127
09	9360	X	9086	-0-	-274	-0-	9000	3	86	9	N	78	178	1			27
10	9672	X	8995	-0-	-677	-0-	8970	3	25	9	N	23					50
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					29
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					29
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					29
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	690	1	5896	3	N	-0-					26
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	713	1	5966	3	N	8					34
							9	9									
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	713	1	5909	3	N	-0-					34
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	690	1	5383	3	N	-0-					34
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	713	1	5857	3	N	1					35
							1	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					35

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8497	-0-	-503	-0-	8488	3	9	9	N	8					34
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9320	3	14	9	N	13					47
08	9176	X	9091	-0-	-85	-0-	8986	3	105	9	N	95					142
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8987	3	37	9	N	34	151	1			25
10	9300	X	9275	-0-	-25	-0-	9264	3	11	9	N	10					35
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					35

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7135	-0-	-695	-0-	7038	3	97	9	N	88	118	1			25
07	8091	X	7333	-0-	-758	-0-	7333	3			N	-0-					25
08	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	7446	3	30	9	N	27					52
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7848	3	92	9	N	84					136
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8427	3	30	9	N	27	138	1			25
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					25

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	690	1	7106	3	N	-0-					90
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	713	1	7415	3	N	59					149
							65	9									
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	713	1	7498	3	N	44	166	1			27
							48	9									
09	7740	X	7547	-0-	-193	-0-	690	1	6849	3	N	7					34
							8	9									
10	7998	X	5782	-0-	-2216	-0-	713	1	5007	3	N	56					90
							62	9									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					90

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5074	3	19	9	N	17					127
07	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5166	3	55	9	N	50					177
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5226	3	33	9	N	30	181	1			26
09	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	5023	3	21	9	N	19					45
10	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	4855	3	26	9	N	24					69
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					69

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		193	-0-	193	354	193	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		218	-0-	218	572	218	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		230	-0-	230	802	230	3			Y	-0-					20
10	1043	N	241	-0-	-802	-0-	241	3			Y	-0-					20
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7751	3	15	9	N	14					76
07	8463	X	7935	-0-	-528	-0-	7922	3	13	9	N	12	49	1			39
08	8401	X	8027	-0-	-374	-0-	8027	3			N	-0-					71
09	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	3			N	-0-					39
10	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7849	3			N	-0-					39
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					39

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	234	1	3741	3	N	15					86
							17	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	234	1	3587	3	N	73					159
							80	9									
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	242	1	6378	3	N	104	180	1			83
							114	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	234	1	4663	3	N	-0-					83
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	242	1	5381	3	N	73					156
							80	9									
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					156

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	234	1	7932	3	N	95					209
							105	9									
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	257	1	7955	3	N	34	151	1			92
							37	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	242	1	7121	3	N	112	110	1			94
							123	9									
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	234	1	7721	3	N	-0-					94
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	242	1	7295	3	N	72					166
							79	9									
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					166

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	234	1	7121	3	N	-0-					100
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	234	1	6938	3	N	-0-					100
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	242	1	6545	3	N	110	156	1			54
							121	9									
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	234	1	6619	3	N	-0-					54
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	242	1	6693	3	N	-0-					54
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					54

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	690	1	6984	3	N	-0-					69
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	713	1	5616	3	N	-0-					69
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	713	1	7714	3	N	-0-					69
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	690	1	7066	3	N	-0-					69
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	667	1	6904	3	N	-0-					69
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					69

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3806	-0-	-364	-0-	6	1	3796	3	N	4					30
							4	9									
07	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	6	1	3807	3	N	23					53
							25	9									
08	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	6	1	3986	3	N	101	128	1			26
							111	9									
09	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	6	1	3734	3	N	-0-					26
10	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	6	1	3794	3	N	-0-					26
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6530	-0-	-280	-0-	6	1	6511	3	N	12					37
							13	9									
07	7037	X	6848	-0-	-189	-0-	6	1	6654	3	N	171	176	1			32
							188	9									
08	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6	1	6673	3	N	126	132	1			26
							139	9									
09	6720	X	6439	-0-	-281	-0-	6	1	6418	3	N	14					40
							15	9									
10	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	6	1	6579	3	N	168	183	1			25
							185	9									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					25

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	15165	-0-	-525	-0-	6	1	15126	3	N	30					121
							33	9									
07	16213	X	15963	-0-	-250	-0-	8	1	15946	3	N	8					129
							9	9									
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	7	1	16151	3	N	73	65	1			137
							80	9									
09	15360	X	15143	-0-	-217	-0-	6	1	15137	3	N	-0-					137
10	15965	X	14134	-0-	-1831	-0-	6	1	14124	3	N	4					141
							4	9									
11	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					141

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	6509	-0-	-1591	-0-	6465	3	44	9	N	40					184
07	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	5874	3	66	9	N	60	183	1			61
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7263	3	9	9	N	8					69
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8661	3	162	9	N	147	162	1			54
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					54
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					54

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					26
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					81
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					26
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					26
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					236
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9348	3	39	9	N	35					271
08	9238	X	9126	-0-	-112	-0-	8992	3	134	9	N	122	341	1			52
09	8940	X	7590	-0-	-1350	-0-	7467	3	123	9	N	112	84	1			80
10	9238	X	7475	-0-	-1763	-0-	7472	3	3	9	N	3					83
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					83

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	351	1	9084	3	N	-0-					50
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	362	1	8232	3	N	87					137
							96	9									
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	362	1	8529	3	N	53	113	1			77
							58	9									
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	351	1	8133	3	N	27					104
							30	9									
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	362	1	8483	3	N	46					150
							51	9									
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					150

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	351	1	3505	3	N	-0-					121
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	362	1	4702	3	N	13					134
							14	9									
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	362	1	4697	3	N	18	75	1			77
							20	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	351	1	4234	3	N	7					84
							8	9									
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-					84
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					84

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	12	1	10478	3	N	153	152	1			51
							168	9									
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	12	1	10802	3	N	66					117
							73	9									
08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	108	172	1			53
							119	9									
09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	12	1	10971	3	N	37					90
							41	9									
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	12	1	11088	3	N	170	186	1			74
							187	9									
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					74

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6689	-0-	3689	3689	690	1	5999	3	N	-0-					77
07	3100	N	5425	-0-	2325	6014	713	1	4627	3	N	77					154
							85	9									
08	3100	N	4043	-0-	943	6957	713	1	3309	3	N	19	75	1			98
							21	9									
09	9794	X	2837	-0-	-6957	-0-	690	1	2095	3	N	47	70	1			75
							52	9									
10	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	713	1	1479	3	N	-0-					75
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					75

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	690	1	3130	3	N	-0-					51
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	713	1	4671	3	N	167	157	1			61
							184	9									
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	3	N	-0-					61
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	4909	3	N	135	107	1			89
							149	9									
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	713	1	5352	3	N	30					119
							33	9									
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					119

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	6	1	3033	3	N	-0-					27
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	6	1	2946	3	N	12					39
							13	9									
08	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	6	1	3155	3	N	3					42
							3	9									
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	6	1	3101	3	N	18					60
							20	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	6	1	3341	3	N	10					70
							11	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	702	1	5490	3	N	-0-					67
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	725	1	5224	3	N	50					117
							55	9									
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	725	1	5566	3	N	44	108	1			53
							48	9									
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	702	1	8127	3	N	-0-					53
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	725	1	6985	3	N	16					69
							18	9									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					69

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	7	1	17351	3	N	44					206
							48	9									
07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	9	1	17629	3	N	60	161	1			105
							66	9									
08	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	6	1	17473	3	N	10					115
							11	9									
09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	6	1	14524	3	N	20					135
							22	9									
10	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	6	1	15320	3	N	74	156	1			53
							81	9									
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					53

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	701	-0-	-199	-0-	694	1	7	3	N	-0-					51
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	716	1			N	-0-					51
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	719	1	2999	3	N	-0-					51
09	3000	N	8092	-0-	5092	5092	696	1	7396	3	N	-0-					51
10	3100	N	8293	-0-	5193	10285	719	1	7574	3	N	-0-					51
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	9385					N	NO RPT					51

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	690	1	5792	3	N	-0-					27
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	713	1	6065	3	N	3					30
							3	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	713	1	6078	3	N	-0-					30
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	690	1	5512	3	N	-0-					30
10	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	713	1	5584	3	N	5					35
							6	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					35

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9335	-0-	-265	-0-	9324	3	11	9	N	10					37
07	9982	X	9754	-0-	-228	-0-	9754	3			N	-0-					37
08	9982	X	9714	-0-	-268	-0-	9656	3	58	9	N	53					90
09	9660	X	9296	-0-	-364	-0-	9296	3			N	-0-					90
10	9765	X	9252	-0-	-513	-0-	9200	3	52	9	N	47					137
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					137

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	11975	-0-	-565	-0-	11975	3			N	-0-					47
07	12927	X	12458	-0-	-469	-0-	12458	3			N	-0-					47
08	12927	X	12492	-0-	-435	-0-	12492	3			N	-0-					47
09	12510	X	12025	-0-	-485	-0-	12025	3			N	-0-					47
10	12741	X	12404	-0-	-337	-0-	12404	3			N	-0-					47
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7034	-0-	-436	-0-	7034	3			N	-0-					111
07	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	3			N	-0-					111
08	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	3			N	-0-					111
09	7530	X	3654	-0-	-3876	-0-	3654	3			N	-0-					111
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			N	-0-					111
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					111

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	696	-0-	-5994	-0-	696	1			N	-0-					139
07	1581	X	717	-0-	-864	-0-	717	1			N	-0-					139
08	713	X	12	-0-	-701	-0-	5	1	7	9	N	6	118	1			27
09	690	X	6	-0-	-684	-0-	6	1			N	-0-					27
10	713	X	29	-0-	-684	-0-	29	1			N	-0-					27
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					82
07	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	7376	3			N	-0-					82
08	8215	X	8167	-0-	-48	-0-	8166	3	1	9	N	1					83
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			N	-0-					83
10	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8950	3	2	9	N	2					85
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					85

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6733	-0-	-377	-0-	6733	3			N	-0-					27
07	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	3			N	-0-					27
08	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	6970	3			N	-0-					27
09	6810	X	6715	-0-	-95	-0-	6715	3			N	-0-					27
10	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6661	3			N	-0-					27
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					27

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	345	1	6708	3	N	-0-					51
07	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	357	1	7287	3	N	11					62
							12	9									
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	357	1	7453	3	N	3					65
							3	9									
09	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	391	1	6380	3	N	27					92
							30	9									
10	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	357	1	6490	3	N	22					114
							24	9									
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					114

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	351	1	5336	3	Y	-0-					94
07	DLQ G-10		6704	-0-	6704	12391	362	1	6335	3	Y	6					100
							7	9									
08	DLQ G-10		7050	-0-	7050	19441	362	1	6591	3	Y	88	162	1			26
							97	9									
09	DLQ G-10		6477	-0-	6477	25918	351	1	6126	3	Y	-0-					26
10	33426	X	7508	-0-	-25918	-0-	362	1	7146	3	Y	-0-					26
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	10123	-0-	-3557	-0-	437	1	9663	3	N	21					75
							23	9									
07	14136	X	7189	-0-	-6947	-0-	368	1	6740	3	N	74					149
							81	9									
08	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	368	1	7568	3	N	73	168	1			54
							80	9									
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	322	1	10803	3	N	-0-					54
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	184	1	10497	3	N	33					87
							36	9									
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					87

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	12993	-0-	-3687	-0-	35	1	12866	3	N	84	176	1			27
							92	9									
07	17236	X	11120	-0-	-6116	-0-	357	1	10755	3	N	7					34
							8	9									
08	17236	X	10527	-0-	-6709	-0-	357	1	10163	3	N	6					40
							7	9									
09	16680	X	9259	-0-	-7421	-0-	380	1	8851	3	N	25					65
							28	9									
10	17174	X	9981	-0-	-7193	-0-	541	1	9405	3	N	32					97
							35	9									
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					97

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	6328	-0-	-4022	-0-	6	1	6322	3	N	-0-					53
07	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	6	1	11222	3	N	5					58
							6	9									
08	10385	X	10240	-0-	-145	-0-	6	1	10224	3	N	9					67
							10	9									
09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	6	1	9447	3	N	50					117
							55	9									
10	11222	X	8472	-0-	-2750	-0-	6	1	8465	3	N	1					118
							1	9									
11	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					118

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6920	-0-	6920	6920	351	1	6569	3	Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6774	-0-	6774	13694	362	1	6245	3	Y	152	156	1			108
							167	9									
08	DLQ G-10		6442	-0-	6442	20136	362	1	6080	3	Y	-0-					108
09	DLQ G-10		6555	-0-	6555	26691	351	1	6082	3	Y	111	97	1			122
							122	9									
10	32630	X	5939	-0-	-26691	-0-	362	1	5577	3	Y	-0-					122
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	10485	-0-	-2325	-0-	6	1	10447	3	N	29					109
							32	9									
07	13144	X	12067	-0-	-1077	-0-	6	1	12019	3	N	38					147
							42	9									
08	13144	X	12560	-0-	-584	-0-	6	1	12482	3	N	65	147	1			65
							72	9									
09	12540	X	10663	-0-	-1877	-0-	6	1	10635	3	N	20					85
							22	9									
10	12338	X	7793	-0-	-4545	-0-	6	1	7787	3	N	-0-					85
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					85

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	345	-0-	-4785	-0-	345	1			N	-0-					77
07	4960	X	357	-0-	-4603	-0-	357	1			N	-0-					77
08	2759	X	368	-0-	-2391	-0-	357	1	11	3	N	-0-					77
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	299	1			N	-0-					77
10	372	X	357	-0-	-15	-0-	357	1			N	-0-					77
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					77

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	679	1	10098	3	N	10					124
							11	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	713	1	8560	3	N	54	113	1			65
							59	9									
08	10633	X	8597	-0-	-2036	-0-	713	1	7884	3	N	-0-					65
09	10800	X	8274	-0-	-2526	-0-	690	1	7553	3	N	28					93
							31	9									
10	11160	X	8415	-0-	-2745	-0-	713	1	7661	3	N	37					130
							41	9									
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					130

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	12	1	6816	3	N	62	60	1			88
							68	9									
07	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	12	1	6168	3	N	-0-					88
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	12	1	7645	3	N	-0-					88
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					88
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	12	1	8832	3	N	84					172
							92	9									
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					172

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	92	1	7509	3	N	27					92
							30	9									
07	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	357	1	7582	3	N	45	84	1			53
							50	9									
08	8060	X	6301	-0-	-1759	-0-	357	1	5944	3	N	-0-					53
09	7800	X	4933	-0-	-2867	-0-	127	1	4806	3	N	-0-					53
10	7998	X	5674	-0-	-2324	-0-	5661	3	13	9	N	12					65
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					85
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					85
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

06	5460	X	1002	-0-	-4458	-0-	12	1	990	3	N	-0-					51
07	5394	X	253	-0-	-5141	-0-	253	3			N	-0-					51
08	4154	X	785	-0-	-3369	-0-	785	3			N	-0-					51
09	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					51
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					51
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					51

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	598	1	7025	3	N	30					109
							33	9									
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	357	1	7179	3	N	36	92	1			53
							40	9									
08	7037	X	6609	-0-	-428	-0-	357	1	6252	3	N	-0-					53
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	564	1	6302	3	N	-0-					53
10	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	713	1	6036	3	N	27					80
							30	9									
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					80

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

06	8400	X	8048	-0-	-352	-0-	6	1	7973	3	N	63					99
							69	9									
07	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	6	1	7919	3	N	55					154
							61	9									
08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	6	1	7366	3	N	62	179	1			37
							68	9									
09	8220	X	6644	-0-	-1576	-0-	40	1	6538	3	N	60					97
							66	9									
10	8308	X	7245	-0-	-1063	-0-	213	1	6986	3	N	42					139
							46	9									
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					139

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	696	1	8000	3	N	43					70
							47	9									
07	8990	X	8304	-0-	-686	-0-	719	1	7546	3	N	35					105
							39	9									
08	8990	X	7113	-0-	-1877	-0-	719	1	6322	3	N	65	46	1			124
							72	9									
09	8700	X	6331	-0-	-2369	-0-	661	1	5618	3	N	47					171
							52	9									
10	8990	X	6397	-0-	-2593	-0-	512	1	5813	3	N	65	179	1			57
							72	9									
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	696	1	8834	3	N	5					74
							6	9									
07	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	719	1	8963	3	N	61	80	1			55
							67	9									
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	719	1	9308	3	N	-0-					55
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	696	1	8725	3	N	-0-					55
10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	719	1	9988	3	N	12					67
							13	9									
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					67

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	696	1	6432	3	N	-0-					27
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	719	1	6248	3	N	3					30
							3	9									
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	719	1	6129	3	N	-0-					30
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	696	1	5981	3	N	-0-					30
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	719	1	6403	3	N	87					117
							96	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					117

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7668	-0-	-552	-0-	12	1	7631	3	N	23					102
							25	9									
07	8494	X	7304	-0-	-1190	-0-	12	1	7241	3	N	46	121	1			27
							51	9									
08	8494	X	7401	-0-	-1093	-0-	12	1	7389	3	N	-0-					27
09	8220	X	6660	-0-	-1560	-0-	12	1	6646	3	N	2					29
							2	9									
10	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	12	1	6893	3	N	31					60
							34	9									
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					60

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					25
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					25
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					25
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					25
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	12	1	5949	3	N	-0-					139
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	12	1	6465	3	N	24	61	1			102
							26	9									
08	6324	X	6233	-0-	-91	-0-	12	1	6221	3	N	-0-					102
09	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	12	1	6004	3	N	-0-					102
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	12	1	6577	3	N	-0-					102
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					102

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6389	-0-	6389	6389	6389	3			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6790	-0-	6790	13179	6777	3	13	9	Y	12					124
08	DLQ G-10		6327	-0-	6327	19506	6310	3	17	9	Y	15					139
09	DLQ G-10		6313	-0-	6313	25819	6289	3	24	9	Y	22					161
10	32133	X	6314	-0-	-25819	-0-	6306	3	8	9	Y	7					168
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					168

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	351	1	7417	3	Y	72	169	1			53
							79	9									
07	DLQ G-10		7697	-0-	7697	15544	362	1	7331	3	Y	4					57
							4	9									
08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	24937	362	1	9029	3	Y	2					59
							2	9									
09	DLQ G-10		8385	-0-	8385	33322	351	1	7973	3	Y	55					114
							61	9									
10	42383	X	9061	-0-	-33322	-0-	362	1	8693	3	Y	5					119
							6	9									
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					119

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	6	1	6933	3	N	-0-					87
07	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	6	1	7122	3	N	124					211
							136	9									
08	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	6	1	6928	3	N	16	173	1			54
							18	9									
09	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	6	1	6596	3	N	165	107	1			112
							182	9									
10	7378	X	6697	-0-	-681	-0-	6	1	6691	3	N	-0-					112
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6658	-0-	-302	-0-	6	1	6652	3	N	-0-					135
07	7130	X	6796	-0-	-334	-0-	6	1	6755	3	N	32					167
							35	9									
08	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6	1	6540	3	N	177	253	1			91
							195	9									
09	6900	X	6349	-0-	-551	-0-	6	1	6304	3	N	35	73	1			53
							39	9									
10	7099	X	6430	-0-	-669	-0-	6	1	6404	3	N	18					71
							20	9									
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					71

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9849	-0-	-201	-0-	9785	3	64	9	N	58	162	1			55
07	10323	X	9843	-0-	-480	-0-	9828	3	15	9	N	14					69
08	10323	X	9434	-0-	-889	-0-	9404	3	30	9	N	27					96
09	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	8758	3	31	9	N	28					124
10	10168	X	9740	-0-	-428	-0-	9709	3	31	9	N	28					152
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					152

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	9673	-0-	-1457	-0-	9638	3	35	9	N	32					88
07	11718	X	9175	-0-	-2543	-0-	9101	3	74	9	N	67	86	1			69
08	11718	X	9212	-0-	-2506	-0-	9212	3			N	-0-					69
09	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9626	3	23	9	N	21					90
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10566	3	42	9	N	38					128
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					128

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		818	-0-	818	818	812	3	6	9	Y	5					60
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	3823	3005	3			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	5884	2037	3	24	9	Y	22					82
09	DLQ G-10		1116	-0-	1116	7000	1110	3	6	9	Y	5					87
10	7723	X	723	-0-	-7000	-0-	723	3			Y	-0-					87
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					87

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	702	1	2256	3	N	-0-					82
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	725	1	2939	3	N	45					127
							50	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	725	1	5763	3	N	120	168	1			79
							132	9									
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	702	1	5395	3	N	-0-					79
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	725	1	4731	3	N	60					139
							66	9									
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		815	-0-	815	815	351	1	464	3	Y	-0-					91
07	DLQ G-10		1882	-0-	1882	2697	362	1	1520	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5228	362	1	2169	3	Y	-0-					91
09	DLQ G-10		1838	-0-	1838	7066	351	1	1462	3	Y	23					114
							25	9									
10	9680	X	2614	-0-	-7066	-0-	362	1	2227	3	Y	23					137
							25	9									
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					137

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	679	1	7114	3	N	28					119
							31	9									
07	8277	X	7755	-0-	-522	-0-	725	1	6997	3	N	30	35	1			114
							33	9									
08	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	725	1	6790	3	N	37					151
							41	9									
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	702	1	8043	3	N	3					154
							3	9									
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	725	1	8277	3	N	29					183
							32	9									
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					183

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	696	1	10434	3	N	-0-					44
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	719	1	10865	3	N	6					50
							7	9									
08	11501	X	9802	-0-	-1699	-0-	719	1	9081	3	N	2					52
							2	9									
09	11130	X	11011	-0-	-119	-0-	696	1	10315	3	N	-0-					52
10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	719	1	10722	3	N	75					127
							83	9									
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					127

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

06	10260	X	8969	-0-	-1291	-0-	52	1	8917	3	N	-0-					27
07	9393	X	8801	-0-	-592	-0-	29	1	8739	3	N	30					57
							33	9									
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	75	1	9173	3	N	45					102
							50	9									
09	8970	X	8404	-0-	-566	-0-	6	1	8365	3	N	30					132
							33	9									
10	9269	X	8075	-0-	-1194	-0-	6	1	8029	3	N	36					168
							40	9									
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					168

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

06	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	12	1	10246	3	N	29	92	1			62
							32	9									
07	11067	X	10332	-0-	-735	-0-	12	1	10312	3	N	7					69
							8	9									
08	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	12	1	10523	3	N	33					102
							36	9									
09	10710	X	9732	-0-	-978	-0-	12	1	9705	3	N	14					116
							15	9									
10	10881	X	9951	-0-	-930	-0-	12	1	9892	3	N	43					159
							47	9									
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7433	-0-	-337	-0-	667	1	6744	3	N	20					124
							22	9									
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	713	1	6130	3	N	8					132
							9	9									
08	6696	X	6286	-0-	-410	-0-	690	1	5596	3	N	-0-					132
09	7440	X	6053	-0-	-1387	-0-	690	1	5348	3	N	14					146
							15	9									
10	7688	X	6024	-0-	-1664	-0-	713	1	5294	3	N	15					161
							17	9									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					161

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	672	-0-	-4548	-0-	628	1	44	3	N	-0-					52
07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	725	1	10361	3	N	-0-					52
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	725	1	9897	3	N	-0-					52
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	702	1	9404	3	N	109					161
							120	9									
10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	725	1	8903	3	N	68	156	1			73
							75	9									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					73

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4964	-0-	4964	4964	696	1	4268	3	Y	-0-					79
07	DLQ G-10		4796	-0-	4796	9760	719	1	4077	3	Y	-0-					79
08	DLQ G-10		5302	-0-	5302	15062	719	1	4583	3	Y	-0-					79
09	DLQ G-10		4180	-0-	4180	19242	696	1	3484	3	Y	-0-					79
10	22351	X	3109	-0-	-19242	-0-	581	1	2521	3	Y	6					85
							7	9									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					85

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5793	-0-	-177	-0-	702	1	5069	3	N	20					176
							22	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	725	1	5654	3	N	32					208
							35	9									
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	6358	3	N	21	140	1			89
							23	9									
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	702	1	5782	3	N	25					114
							28	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	725	1	5756	3	N	3					117
							3	9									
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					117

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	12	1	2194	3	N	-0-					53
07	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	12	1	2257	3	N	3					56
							3	9									
08	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	12	1	1708	3	N	-0-					56
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	N	20					76
							22	9									
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	12	1	6606	3	N	7					83
							8	9									
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					83

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	6	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	N	30					30
							33	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	3	N	-0-					30
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					30

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	6	1	2568	3	Y	23					142
							25	9									
07	DLQ G-10		3928	-0-	3928	6527	6	1	3920	3	Y	2					144
							2	9									
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12527	6	1	5994	3	Y	-0-					144
09	DLQ G-10		5467	-0-	5467	17994	6	1	5381	3	Y	73	175	1			42
							80	9									
10	21985	X	3991	-0-	-17994	-0-	6	1	3985	3	Y	-0-					42
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					42

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	650	1	3222	3	N	-0-					94
07	4836	X	2404	-0-	-2432	-0-	673	1	1731	3	N	-0-					94
08	3162	X	465	-0-	-2697	-0-	374	1	91	3	N	-0-					94
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	696	1	3084	3	N	38					132
							42	9									
10	3999	X	2001	-0-	-1998	-0-	627	1	1374	3	N	-0-					132
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					132

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	501	1	1872	3	Y	-0-					151
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	4169	517	1	1276	3	Y	3					154
							3	9									
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	9422	517	1	4697	3	Y	35	162	1			27
							39	9									
09	DLQ G-10		4876	-0-	4876	14298	501	1	4375	3	Y	-0-					27
10	19089	X	4791	-0-	-14298	-0-	517	1	4244	3	Y	27					54
							30	9									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	9685	-0-	-1235	-0-	12	1	9673	3	N	-0-					52
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	9622	3	N	75	100	1			27
							83	9									
08	9393	X	9227	-0-	-166	-0-	12	1	9215	3	N	-0-					27
09	9690	X	8361	-0-	-1329	-0-	12	1	8324	3	N	23					50
							25	9									
10	10013	X	8536	-0-	-1477	-0-	12	1	8487	3	N	34					84
							37	9									
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					84

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	702	1	11816	3	N	11					79
							12	9									
07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	725	1	11561	3	N	22					101
							24	9									
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	702	1	11704	3	N	25					126
							28	9									
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	702	1	10705	3	N	17					143
							19	9									
10	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	725	1	11151	3	N	69	160	1			52
							76	9									
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					52

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	8595	-0-	-2445	-0-	679	1	7859	3	N	52	170	1			26
							57	9									
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	725	1	9030	3	N	6					32
							7	9									
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	725	1	9856	3	N	23					55
							25	9									
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	702	1	8045	3	N	44					99
							48	9									
10	9765	X	9210	-0-	-555	-0-	725	1	8468	3	N	15					114
							17	9									
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					114

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	702	1	7494	3	N	30					112
							33	9									
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	725	1	7755	3	N	41	102	1			51
							45	9									
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	725	1	8151	3	N	-0-					51
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	702	1	7515	3	N	13					64
							14	9									
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	725	1	7403	3	N	14					78
							15	9									
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	7217	-0-	-2383	-0-	351	1	6764	3	N	93	181	1			26
							102	9									
07	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	362	1	7213	3	N	29					55
							32	9									
08	9641	X	7577	-0-	-2064	-0-	362	1	7117	3	N	89					144
							98	9									
09	9330	X	6882	-0-	-2448	-0-	351	1	6444	3	N	79	181	1			42
							87	9									
10	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	362	1	6782	3	N	182	174	1			50
							200	9									
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					50

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5659	-0-	-341	-0-	702	1	4957	3	N	-0-					78
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	725	1	5523	3	N	145	171	1			52
							160	9									
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	725	1	5214	3	N	-0-					52
09	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	702	1	4926	3	N	182	169	1			65
							200	9									
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	725	1	5185	3	N	-0-					65
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					65

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	351	1	8537	3	N	29					151
							32	9									
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	362	1	8188	3	N	33					184
							36	9									
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	362	1	7903	3	N	22					206
							24	9									
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	351	1	7360	3	N	36	180	1			62
							40	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	362	1	7044	3	N	77					139
							85	9									
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					139

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	702	1	8114	3	N	115	175	1			27
							127	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	725	1	5550	3	N	28					55
							31	9									
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	725	1	6091	3	N	42					97
							46	9									
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	702	1	5732	3	N	87	159	1			25
							96	9									
10	4681	X	3682	-0-	-999	-0-	725	1	2925	3	N	29					54
							32	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10853	-0-	-547	-0-	6	1	10834	3	N	12					69
							13	9									
07	13144	X	11996	-0-	-1148	-0-	6	1	11932	3	N	53	42	1			80
							58	9									
08	13144	X	11511	-0-	-1633	-0-	6	1	11505	3	N	-0-					80
09	12720	X	10909	-0-	-1811	-0-	6	1	10903	3	N	-0-					80
10	11997	X	11211	-0-	-786	-0-	6	1	11205	3	N	-0-					80
11	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					80

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	11600	-0-	-1510	-0-	6	1	11580	3	N	13					105
							14	9									
07	13547	X	11839	-0-	-1708	-0-	6	1	11771	3	N	56	135	1			26
							62	9									
08	13547	X	11476	-0-	-2071	-0-	6	1	11470	3	N	-0-					26
09	11610	X	10828	-0-	-782	-0-	6	1	10822	3	N	-0-					26
10	11997	X	10716	-0-	-1281	-0-	6	1	10687	3	N	21					47
							23	9									
11	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					47

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	501	1	6483	3	Y	-0-					51
07	DLQ G-10		7751	-0-	7751	14735	517	1	7070	3	Y	149					200
							164	9									
08	DLQ G-10		6181	-0-	6181	20916	517	1	5584	3	Y	73	200	1			73
							80	9									
09	DLQ G-10		6060	-0-	6060	26976	501	1	5525	3	Y	31					104
							34	9									
10	33725	X	6749	-0-	-26976	-0-	517	1	6190	3	Y	38					142
							42	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					142

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	702	1	10077	3	N	-0-					97
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	472	1	11198	3	N	161	162	1			96
							177	9									
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	104	1	12099	3	N	122	167	1			51
							134	9									
09	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	702	1	10157	3	N	23					74
							25	9									
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	242	1	11994	3	N	82					156
							90	9									
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					156

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8202	X	3305	-0-	-4897	-0-	702	1	2536	3	N	61	172	1			52
							67	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	725	1	2398	3	N	8					60
							9	9									
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	725	1	2458	3	N	3					63
							3	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	702	1	2278	3	N	26					89
							29	9									
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	725	1	2368	3	N	64	101	1			52
							70	9									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	12	1	1948	3	N	-0-					136
07	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	12	1	2911	3	N	55	164	1			27
							61	9									
08	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					27
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	12	1	3201	3	N	-0-					27
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	12	1	3361	3	N	25					52
							28	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					52

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8269	3	30	9	N	27	89	1			27
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					27
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					27
09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					27
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8303	3	3	9	N	3					30
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					30

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2882	3	N	91					224
							100	9									
07	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	12	1	2978	3	N	-0-	150	1			74
08	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	12	1	2842	3	N	-0-					74
09	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	12	1	2376	3	N	88	84	1			78
							97	9									
10	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	12	1	2377	3	N	-0-					78
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					78

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	6941	-0-	-4399	-0-	6	1	6935	3	N	-0-					54
07	11718	X	9969	-0-	-1749	-0-	6	1	9917	3	N	42					96
							46	9									
08	11718	X	9808	-0-	-1910	-0-	6	1	9757	3	N	41					137
							45	9									
09	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	6	1	9581	3	N	218	159	1			196
							240	9									
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	6	1	10782	3	N	47					243
							52	9									
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					243

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	10068	-0-	-3072	-0-	6	1	10029	3	N	30					109
							33	9									
07	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	6	1	14357	3	N	7					116
							8	9									
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	6	1	13997	3	N	43					159
							47	9									
09	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	6	1	13148	3	N	72	177	1			54
							79	9									
10	14384	X	13479	-0-	-905	-0-	6	1	13390	3	N	75					129
							83	9									
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	13795	-0-	-1115	-0-	6	1	13748	3	N	37					91
							41	9									
07	14756	X	13752	-0-	-1004	-0-	6	1	13660	3	N	78	117	1			52
							86	9									
08	14756	X	13640	-0-	-1116	-0-	6	1	13634	3	N	-0-					52
09	14280	X	13090	-0-	-1190	-0-	6	1	13019	3	N	59					111
							65	9									
10	14601	X	13125	-0-	-1476	-0-	6	1	13077	3	N	38					149
							42	9									
11	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					149

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	6930	-0-	-1470	-0-	696	1	6231	3	N	3					62
							3	9									
07	8494	X	6463	-0-	-2031	-0-	719	1	5692	3	N	47	62	1			47
							52	9									
08	7905	X	6372	-0-	-1533	-0-	719	1	5653	3	N	-0-					47
09	7110	X	6071	-0-	-1039	-0-	696	1	5372	3	N	3					50
							3	9									
10	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	719	1	6223	3	N	19					69
							21	9									
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					69

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	679	1	2937	3	N	-0-					83
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	725	1	3021	3	N	63					146
							69	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	725	1	3124	3	N	-0-					146
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	702	1	2935	3	N	21					167
							23	9									
10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	725	1	2856	3	N	18					185
							20	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					185

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	9099	-0-	-4611	-0-	6	1	9043	3	N	45	56	1			97
							50	9									
07	12276	X	9903	-0-	-2373	-0-	6	1	9897	3	N	-0-					97
08	12090	X	11465	-0-	-625	-0-	6	1	11456	3	N	3					100
							3	9									
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	6	1	13959	3	N	10					110
							11	9									
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	6	1	14887	3	N	95					205
							105	9									
11	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	6	1	16177	3	N	156	291	1			54
							172	9									
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	6	1	16707	3	N	64					118
							70	9									
08	16771	X	16398	-0-	-373	-0-	6	1	16385	3	N	6					124
							7	9									
09	16230	X	15181	-0-	-1049	-0-	6	1	15041	3	N	122	182	1			64
							134	9									
10	16771	X	15560	-0-	-1211	-0-	6	1	15451	3	N	94					158
							103	9									
11	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					158

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

06	8550	X	7104	-0-	-1446	-0-	702	1	6402	3	N	-0-					26
07	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	725	1	6543	3	N	-0-					26
08	8835	X	6844	-0-	-1991	-0-	725	1	6119	3	N	-0-					26
09	7740	X	5944	-0-	-1796	-0-	702	1	5242	3	N	-0-					26
10	7347	X	5997	-0-	-1350	-0-	725	1	5233	3	N	35					61
							39	9									
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					61

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

06	10200	X	9085	-0-	-1115	-0-	702	1	8336	3	N	43					96
							47	9									
07	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	725	1	8182	3	N	58					154
							64	9									
08	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	725	1	8224	3	N	65	165	1			54
							72	9									
09	9450	X	8711	-0-	-739	-0-	702	1	7957	3	N	47					101
							52	9									
10	9765	X	8983	-0-	-782	-0-	725	1	8201	3	N	52					153
							57	9									
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					153

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					42
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	7	1	2117	3	N	-0-					42
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					42
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	N	-0-					42
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	1041	-0-	-5679	-0-	702	1	339	3	N	-0-					84
07	6944	X	625	-0-	-6319	-0-	587	1	36	3	N	2					86
							2	9									
08	6944	X	904	-0-	-6040	-0-	281	1	623	3	N	-0-					86
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	698	1	6964	3	N	-0-					86
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	719	1	8408	3	N	22					108
							24	9									
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					108

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

06	DLQ G-10	11365	-0-	11365	11365	990	1	10224	3	Y	137	165	1			77
						151	9									
07	DLQ G-10	9547	-0-	9547	20912	1023	1	8488	3	Y	33					110
						36	9									
08	DLQ G-10	9440	-0-	9440	30352	1023	1	8331	3	Y	78					188
						86	9									
09	DLQ G-10	10078	-0-	10078	40430	974	1	9009	3	Y	86	189	1			85
						95	9									
10	51901	X	11471	-0-	-40430	-0-	842	1	10620	3	Y	8					93
						9	9									
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					93

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	702	1	10219	3	N	27					117
							30	9									
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	725	1	10235	3	N	13					130
							14	9									
08	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	725	1	9224	3	N	-0-					130
09	10410	X	8883	-0-	-1527	-0-	702	1	8181	3	N	-0-					130
10	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	725	1	12160	3	N	28					158
							31	9									
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					158

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

06	14B2 EXT	67	-0-	67	165	67	3			Y	-0-					78
07	14B2 EXT	69	-0-	69	234	69	3			Y	-0-					78
08	14B2 EXT	264	-0-	264	498	163	1	101	3	Y	-0-					78
09	1124	X	724	-0-	-400	98	328	1	396	3	Y	-0-					78
10	1124	X	6	-0-	-1118	-0-	6	1			Y	-0-					78
11	1124	X	NO RPT	-0-	-1124	-0-					Y	NO RPT					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

06	DLQ G-10	7736	-0-	7736	7736	7694	3	42	9	Y	38					138
07	DLQ G-10	8605	-0-	8605	16341	8487	3	118	9	Y	107	175	1			70
08	DLQ G-10	8448	-0-	8448	24789	8387	3	61	9	Y	55					125
09	DLQ G-10	7616	-0-	7616	32405	17	1	7599	3	Y	-0-					125
10	39313	X	6908	-0-	-32405	-0-	182	1	6676	3	Y	45					170
							50	9									
11	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	13830	-0-	13830	13830	702	1	13122	3	Y	5					95
							6	9									
07	DLQ	G-10	14508	-0-	14508	28338	725	1	13752	3	Y	28					123
							31	9									
08	DLQ	G-10	14317	-0-	14317	42655	400	1	13887	3	Y	27					150
							30	9									
09	DLQ	G-10	13564	-0-	13564	56219	6	1	13558	3	Y	-0-					150
10	70517	X	14298	-0-	-56219	-0-	6	1	14176	3	Y	105	174	1			81
							116	9									
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					81

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	702	1	23497	3	N	56					208
							62	9									
07	4681	X	2492	-0-	-2189	-0-	725	1	1717	3	N	45	176	1			77
							50	9									
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	725	1	7422	3	N	-0-					77
09	6270	X	5085	-0-	-1185	-0-	702	1	4362	3	N	19					96
							21	9									
10	6479	X	1275	-0-	-5204	-0-	725	1	526	3	N	22					118
							24	9									
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					118

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	702	1	8585	3	N	1					194
							1	9									
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	725	1	8384	3	N	16					210
							18	9									
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	725	1	8205	3	N	-0-					210
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	702	1	7034	3	N	3					213
							3	9									
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	725	1	7663	3	N	7					220
							8	9									
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					220

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8911	-0-	-839	-0-	702	1	8033	3	N	160	164	1			53
							176	9									
07	10075	X	8948	-0-	-1127	-0-	725	1	8219	3	N	4					57
							4	9									
08	10075	X	7933	-0-	-2142	-0-	702	1	7068	3	N	148	72	1			133
							163	9									
09	9360	X	7647	-0-	-1713	-0-	702	1	6945	3	N	-0-					133
10	9207	X	7883	-0-	-1324	-0-	725	1	7089	3	N	63	112	1			84
							69	9									
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					84

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	696	1	6768	3	N	40					146
							44	9									
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	719	1	6898	3	N	12					158
							13	9									
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	719	1	6568	3	N	39	164	1			33
							43	9									
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	696	1	6061	3	N	-0-					33
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	719	1	5987	3	N	47					80
							52	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					80

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	696	1	4569	3	N	-0-					146
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	719	1	3712	3	N	-0-					146
08	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	719	1	3801	3	N	-0-					146
09	5520	X	3897	-0-	-1623	-0-	696	1	3190	3	N	10					156
							11	9									
10	5704	X	3957	-0-	-1747	-0-	719	1	3235	3	N	3					159
							3	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					159

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6219	-0-	-171	-0-	702	1	5311	3	N	187	181	1			94
							206	9									
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	725	1	7311	3	N	24					118
							26	9									
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	725	1	6611	3	N	106					293
							117	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	702	1	7047	3	N	60	186	1			78
							66	9									
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	725	1	7028	3	N	33					111
							36	9									
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					111

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		12123	-0-	12123	42103	6	1	12030	3	N	79					109
							87	9									
07	T. A.		12862	-0-	12862	54965	6	1	12833	3	N	21					130
							23	9									
08	68009	X	13044	-0-	-54965	-0-	6	1	13038	3	N	-0-					130
09	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	6	1	12251	3	N	-0-					130
10	14880	X	8391	-0-	-6489	-0-	6	1	8285	3	N	91	182	1			39
							100	9									
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					39

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	696	1	7153	3	N	174	172	1			29
							191	9									
07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	719	1	8051	3	N	37					66
							41	9									
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5138	3	N	32					98
							35	9									
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	696	1	5112	3	N	37					135
							41	9									
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	719	1	6058	3	N	43	152	1			26
							47	9									
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	13655	-0-	-25	-0-	633	1	12989	3	N	30	164	1			54
							33	9									
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	196	1	16722	3	N	65					119
							72	9									
08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	725	1	17581	3	N	48					167
							53	9									
09	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	219	1	16263	3	N	92	175	1			84
							101	9									
10	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	12	1	17473	3	N	55					139
							61	9									
11	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					139

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	230	1	10468	3	N	-0-					61
07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14894	3	70	9	N	64					125
08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13074	3	77	9	N	70	168	1			27
09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					27
10	11811	X	11140	-0-	-671	-0-	11090	3	50	9	N	45					72
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					72

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					57
07	310	X	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					57
08	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					57
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57
10	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					57
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					57

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3504	-0-	3504	3504	3504	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7104	3600	3			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		3634	-0-	3634	10738	3604	3	30	9	Y	27					121
09	DLQ G-10		3513	-0-	3513	14251	3510	3	3	9	Y	3					124
10	17838	X	3587	-0-	-14251	-0-	3578	3	9	9	Y	8					132
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5384	-0-	5384	5384	501	1	4749	3	Y	122	172	1			54
							134	9									
07	DLQ G-10		5944	-0-	5944	11328	517	1	5353	3	Y	67					121
							74	9									
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	17328	567	1	5323	3	Y	100	167	1			54
							110	9									
09	DLQ G-10		5630	-0-	5630	22958	501	1	5079	3	Y	45					99
							50	9									
10	28828	X	5870	-0-	-22958	-0-	517	1	5240	3	Y	103					202
							113	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					202

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	501	1	6238	3	Y	172	172	1			54
							189	9									
07	DLQ G-10		6441	-0-	6441	13369	517	1	5828	3	Y	87					141
							96	9									
08	DLQ G-10		6184	-0-	6184	19553	435	1	5649	3	Y	91	178	1			54
							100	9									
09	DLQ G-10		7112	-0-	7112	26665	501	1	6467	3	Y	131					185
							144	9									
10	33503	X	6838	-0-	-26665	-0-	517	1	6153	3	Y	153	176	1			162
							168	9									
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					162

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7745	-0-	7745	7745	12	1	7709	3	Y	22					217
							24	9									
07	DLQ G-10		7272	-0-	7272	15017	12	1	7260	3	Y	-0-					217
08	DLQ G-10		8320	-0-	8320	23337	12	1	8240	3	Y	62	176	1			103
							68	9									
09	DLQ G-10		9129	-0-	9129	32466	12	1	9117	3	Y	-0-					103
10	42116	X	9650	-0-	-32466	-0-	12	1	9588	3	Y	45					148
							50	9									
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					148

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					62

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					72
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	311	3	35	9	N	32					104
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	3	6	9	N	5					109
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	N	8					117
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					117
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685

KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		54	-0-	54	4879	53	2	1	9	N	1					165
07	4934	X	55	-0-	-4879	-0-	55	2			N	-0-					165
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					165
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	824	-0-	-436	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

06	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8151	-0-	-312	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6493	-0-	-1697	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					55
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					55
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					37
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70	156	1			4
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					110
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1451	N	1297	-0-	-154	-0-	1192	2	105	9	N	95	181	1			38
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					38
08	1023	X	872	-0-	-151	-0-	827	2	45	9	N	41	1	8			78
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	649	2	99	9	N	90	154	1			14
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					14
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					14

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					75
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					75
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					54
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					54
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1288	2	230	9	N	209	3	8			300
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	169	1	1	8	131
08	1302	N	675	-0-	-627	-0-	675	2			N	-0-					131
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	N	148	167	1			112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					118
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					118
08	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1125	2	34	9	N	31	149	1			-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	4892	2	847	9	N	770	15	8			927
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5131	2	13	9	N	12	885	1	12	8	42
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5131	2	917	9	N	834	854	1	19	8	3
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	3739	2	817	9	N	743	687	1	2	8	57
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					57
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					57

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	118	1			2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					2
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			2
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1210	2	78	9	N	71	60	1	2	8	130
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			130
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1256	2	81	9	N	74	163	1	2	8	39
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1199	2	69	9	N	63					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25	1	8			116
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					116
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	8			116
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	1	2	184	9	N	167	167	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	1803	-0-	-6117	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7211	-0-	-199	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					75
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9120	2	142	9	N	129					204
08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10924	2	46	9	N	42					246
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12020	2	23	9	N	21	182	1			85
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					85
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					85

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	9056	2			N	-0-					6
07	9486	X	7924	-0-	-1562	-0-	7924	2			N	-0-					6
08	9486	X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2			N	-0-					6
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8671	2	69	9	N	63					69
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					69
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					69

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					21
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			21
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					21
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					56
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					56
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					56
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					56
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					60
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	2	42	9	N	38					98
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	174	2	33	9	N	30					128
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	146	2	26	9	N	24					152
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	9	N	18	158	1			12
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	90	2	43	9	N	39					51

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					165
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					165
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					165
09	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	2			N	-0-					165
10	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					165
11	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-	149	1			16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					9
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					9
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					9
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					9
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					9
11	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					9

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC 152385

JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					21
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					21
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					21
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					21
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					24
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					24
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					24
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					24
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					24
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					36
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					36
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	821	2	4	9	N	4					26
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					26
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					26
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					26
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					28
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					28
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					28
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					30
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					15
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					15
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					15
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					15
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					15
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					15
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					15
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					15
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					22
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					22
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					22
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					22
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					22
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			Y	-0-					66
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					66
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					66
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					66
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	718	2			Y	-0-					66
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	2			Y	-0-					28
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			Y	-0-					28
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					28
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					28
10	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			Y	-0-					28
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					106
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					106
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					106
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					106
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					106
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					106

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					41
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					41
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					41
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					41
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					41
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					63
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					63
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					63
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					63
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					41
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					41
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					41
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					41
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					41
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					56
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					56
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					56
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					56
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					16
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					16
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					16
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					16
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					124
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					124
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					124
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					124
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					124
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			Y	-0-					17
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					17
08	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			Y	-0-					17
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					17
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	2			N	-0-					140
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					140
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					140
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					140
*10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					140
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					140

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	368	-0-	-292	-0-	368	2			N	-0-					40
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	264	2			N	-0-					40
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					40
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					40
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	711	2	3	9	N	3					22
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					22
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	781	2	6	9	N	5					27
09	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					27
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					27
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					27

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					24
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					24
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					24
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					24
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					24
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					125
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					125
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					125
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					125
*10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					125
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					125

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					45
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					45
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					45
*10	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					45
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					60
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					60
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					60
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					60
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					60
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					23
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					23
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					23
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					23
*10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					23
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2281	-0-	-359	-0-	2281	2			N	-0-					100
07	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	2			N	-0-					100
08	3100	N	3403	-0-	303	625	3403	2			N	-0-					100
09	3000	N	3246	-0-	246	871	3246	2			N	-0-					100
*10	4157	X	3286	-0-	-871	-0-	3286	2			N	-0-					100
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					100

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	2			N	-0-					142
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					142
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					142
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	2			N	-0-					142
*10	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					142
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					142

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	2			N	-0-					42
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			N	-0-					42
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1297	2	6	9	N	5					47
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					47
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					47
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					47

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	2971	2	11	9	N	10					110
07	3658	X	2641	-0-	-1017	-0-	2641	2			N	-0-					110
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					110
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					110
*10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					110
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					110

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3025	2	11	9	N	10					162
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					162
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					162
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					162
*10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					162
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	2			N	-0-					96
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					96
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					96
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					96
*10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					96
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					96

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			N	-0-					110
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					110
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					110
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			N	-0-					110
*10	3007	N	1847	-0-	-1160	-0-	1847	2			N	-0-					110
11	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					110

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					56
07	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	2958	2			N	-0-					56
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-					56
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					56
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					56
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					56

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4200	-0-	-990	-0-	4198	2	2	9	N	2					104
07	5766	X	3843	-0-	-1923	-0-	3843	2			N	-0-					104
08	5766	X	3657	-0-	-2109	-0-	3657	2			N	-0-					104
09	5580	X	3487	-0-	-2093	-0-	3487	2			N	-0-					104
*10	4681	X	3468	-0-	-1213	-0-	3468	2			N	-0-					104
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					104

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			Y	-0-					65
07	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2			Y	-0-					65
08	4154	X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2			Y	-0-					65
09	4020	X	2237	-0-	-1783	-0-	2237	2			Y	-0-					65
*10	4154	X	2649	-0-	-1505	-0-	2649	2			Y	-0-					65
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					65

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					146
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					146
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					146
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					146
*10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					146
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					146

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					175
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					175
08	6324	X	4929	-0-	-1395	-0-	4929	2			N	-0-					175
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					175
*10	6324	X	5981	-0-	-343	-0-	5981	2			N	-0-					175
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1391	-0-	-259	-0-	1391	2			N	-0-					172
07	2139	X	1555	-0-	-584	-0-	1555	2			N	-0-					172
08	2387	X	2067	-0-	-320	-0-	2067	2			N	-0-					172
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	1314	2			N	-0-					172
10	2387	X	820	-0-	-1567	-0-	820	2			N	-0-					172
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					172

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1724	2	7011	5	N	-0-					66
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	3980	2	7631	5	N	-0-					66
08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	4928	2	8541	5	N	-0-					66
09	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	3236	2	9759	5	N	5					71
							6	9									
*10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	5114	2	11063	5	N	-0-					71
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					71

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	60	1	619	3	N	-0-					41
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	62	1	624	3	N	5					46
							6	9									
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	62	1	647	3	N	-0-					46
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	60	1	612	3	N	-0-					46
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	62	1	619	3	N	-0-					46
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	60	1	571	3	N	-0-					46

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	675	1	2505	3	N	37					148
							41	9									
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	775	1	2845	3	N	25					173
							28	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	775	1	2923	3	N	33	174	1			32
							36	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	46					78
							51	9									
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	775	1	3037	3	N	44					122
							48	9									
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	750	1	2735	3	N	67	176	1			13
							74	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

06	4170	X	3462	-0-	-708	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	129	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	117	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	138	1	4022	2	N	-0-					-0-
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	17 32	1 9	3354	3	Y	29	29	1			-0-
07	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	24 1	1 9	3320	3	Y	1	1	1			-0-
08	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	18	1	3315	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3244	-0-	-290	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

06	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	16	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	12	1	2128	3	Y	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

06	3000	N	3248	-0-	248	304	17	1	3231	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	624	24	1	3396	3	Y	-0-					-0-
08	3974	X	3350	-0-	-624	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	Y	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	3121	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2942	-0-	-28	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	21	1	2856	3	N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	16	1	2975	3	N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	16	1	2866	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	12	1	2196	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	12	1	1606	3	N	-0-					5
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					5
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	3			N	-0-					5
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	3	N	-0-					5
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3789	X	3353	-0-	-436	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-					2
07	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	24	1	3384	3	Y	-0-					2
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	17	1	3161	3	Y	-0-					2
09	3690	X	3207	-0-	-483	-0-	18	1	3189	3	Y	-0-					2
10	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					2
11	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	16	1	3116	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	9	1	1240	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	6	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	12	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	3	N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	4	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	9	1	1783	3	Y	1					20
							1	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	3	Y	-0-					20
08	1860	N	728	-0-	-1132	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					20
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20
10	3100	N	9242	-0-	6142	6142	49	1	9193	3	Y	-0-					20
*11	3000	N	14558	-0-	11558	17700	76	1	14482	3	Y	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

06	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	27	1	3727	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	20	1	3609	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	20	1	3667	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	19	1	3569	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	12	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	2103	3	Y	5	5	1			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	Y	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	12	1	2110	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	12	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

06	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	24	1	3339	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	18	1	3345	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	18	1	3216	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	1654	3	Y	9	9	1			-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	9	1	1717	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

06	810	N	700	-0-	-110	-0-	4	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	754	-0-	-765	-0-	25	1	729	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	423	-0-	-1468	-0-	16	1	407	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	859	-0-	-791	-0-	29	1	830	2	N	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	13	1	2506	3	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	18	1	2551	3	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2458	-0-	-62	-0-	13	1	2445	3	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	12	1	2355	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	7	1	1338	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	10	1	1358	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	7	1	1373	3	N	-0-			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	8	1	1383	3	N	-0-			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	7	1	1273	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	4	1	663	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	3	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	4	1	643	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

06	3000	N	8612	-0-	5612	5612	45	1	8567	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	13570	-0-	10470	16082	97	1	13473	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	10067	-0-	6967	23049	53	1	10014	3	Y	-0-			-0-
09	32718	X	9669	-0-	-23049	-0-	53	1	9616	3	Y	-0-			-0-
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	53	1	9821	3	Y	-0-			-0-
*11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	41	1	7828	3	Y	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	36	1	959	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	46	1	1333	2	N	-0-			-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1327	2	N	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	43	1	1229	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	25	1	4885	3	Y	-0-			-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	31	1	4352	3	Y	-0-			-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	23	1	4300	3	Y	-0-			-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-			-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	22	1	4169	3	Y	-0-			-0-
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	52	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	N	-0-			-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	48	1	1392	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	47	1	1346	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1757	-0-	-313	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-			-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	Y	-0-			-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-			-0-
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
07	1674	N	759	-0-	-915	-0-	5	1	754	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-			-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			-0-
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	N	-0-			-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	23	1	3234	3	N	-0-			-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	18	1	3382	3	N	-0-			-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	N	-0-			-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	14	1	2582	3	N	-0-			-0-
*11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	13	1	2552	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	N	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	6	1	1039	3	N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	3	N	-0-			-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	7	1	1256	3	N	-0-			-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-			-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	20	1	2706	3	Y	-0-			-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	14	1	2569	3	Y	-0-			-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-			-0-
*11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3277	3	N	-0-			10
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	26	1	3630	3	N	-0-			10
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1	3568	3	N	-0-			10
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	18	1	3354	3	N	-0-			10
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	19	1	3493	3	N	-0-			10
11	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	18	1	3421	3	N	-0-			10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	979	3	Y	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	3	Y	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-			-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

06	2940	N	2935	-0-	-5	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-			-0-
07	3038	N	2966	-0-	-72	-0-	21	1	2945	3	Y	-0-			-0-
08	2976	N	2836	-0-	-140	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-			-0-
09	2940	N	2640	-0-	-300	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-			-0-
10	2976	N	2480	-0-	-496	-0-	13	1	2467	3	Y	-0-			-0-
11	2730	N	2543	-0-	-187	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-			7
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	-0-			7
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	3	Y	-0-			7
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	5	1	905	3	Y	-0-			7
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	5	1	959	3	Y	-0-			7
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	5	1	936	3	Y	-0-			7

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	23	1	4480	3	N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	32	1	4446	3	N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	24	1	4433	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	N	-0-					-0-
*11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

06	690	N	236	-0-	-454	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

06	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	6	1	777	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	4	1	697	3	N	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	16	1	2924	3	Y	20					20
							22	9									
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	16	1	2948	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	3000	N	3183	-0-	183	183	17	1	3166	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	59	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	50	1	1449	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

06	750	N	653	-0-	-97	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	11	1	2107	3	Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	10	1	1955	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	14	1	1939	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	10	1	1800	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	12	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	9	1	1581	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	9	1	1613	3	N	-0-					-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	16	1	2912	3	Y	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	Y	-0-					-0-
*11	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9868	-0-	-452	-0-	51	1	9817	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9663	-0-	-1001	-0-	69	1	9594	3	Y	-0-					-0-
08	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	52	1	9768	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9417	-0-	-843	-0-	51	1	9366	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	52	1	9665	3	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8685	-0-	-1185	-0-	45	1	8640	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	17	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	13	1	2317	3	N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	14	1	2519	3	N	-0-					-0-
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1724	-0-	-646	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	-0-					-0-
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	16	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	15	1	2810	3	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	15	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1042	-0-	-548	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	3	Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	11	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	13	1	1815	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	11	1	1979	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	1092	-0-	-985	-0-	6	1	1086	3	N	-0-					-0-
*11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	7	1	1240	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	258	-0-	-192	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	19	1	3691	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	26	1	3605	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	19	1	3525	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	19	1	3376	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	19	1	3507	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	18	1	3406	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	18	1	2430	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	13	1	2340	3	Y	-0-					-0-
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	7	1	996	3	N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	5	1	968	3	N	-0-					-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	3	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	8	1	1440	3	Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	821	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	9	1	1242	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	80	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	2	N	-0-					-0-
*11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	11	1	2063	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	11	1	2018	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	10	1	1938	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	9	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	10	1	1837	3	Y	19	35	1			-0-
							21	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	14	1	1962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	633	-0-	-1351	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	974	-0-	-1006	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4216	-0-	-374	-0-	22	1	4194	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	32	1	4431	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	25	1	4639	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	24	1	4452	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3957	-0-	-755	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	19	1	2617	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	1052	-0-	-1800	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	9655	-0-	6555	6555	52	1	9603	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	9809	-0-	6809	13364	51	1	9758	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2615	-0-	-205	-0-	402	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	421	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	416	1	2464	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	401	1	1987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	415	1	2141	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2128	-0-	-692	-0-	399	1	1729	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	947	-0-	-253	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	717	-0-	-483	-0-	4	1	713	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	49	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	50	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	9	1	1787	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	13	1	1775	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	9	1	1657	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					5
10	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					5
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	15	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3228	-0-	128	128	23	1	3205	3	Y	-0-					-0-
08	2806	N	2678	-0-	-128	-0-	14	1	2664	3	Y	-0-					-0-
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	14	1	2618	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	29	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	40	1	5547	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	29	1	5450	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	29	1	5250	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	29	1	5373	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	27	1	5156	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2494	-0-	-236	-0-	13	1	2481	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2419	-0-	-402	-0-	17	1	2402	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2336	-0-	-485	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	33	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	46	1	6382	3	N	-0-					-0-
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	34	1	6371	3	N	-0-					-0-
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	34	1	6150	3	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	34	1	6317	3	N	-0-					-0-
*11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34	1	6363	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	33	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	24	1	4614	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	24	1	4420	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	24	1	4496	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4348	-0-	-242	-0-	23	1	4325	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	16	1	3012	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	22	1	3045	3	Y	5					10
							6	9									
08	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	16	1	2941	3	Y	3					13
							3	9									
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	16	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	15	1	2814	3	Y	13	28	1			2
							14	9									
11	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-					2

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

06	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	19	1	2675	3	Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2635	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	11	1	2161	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	16	1	2189	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	12	1	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	12	1	2198	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	10	1	1941	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	18	1	3272	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	17	1	3308	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-			-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-			-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-			-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

06	690	N	673	-0-	-17	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	5	1	658	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	3	1	647	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	3	1	470	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	3	1	470	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	3	1	467	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	N	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	N	-0-			-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	9	1	1618	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	9	1	1586	3	N	-0-			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	N	-0-			-0-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	1	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	38	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	34	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	2	N	-0-			-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	43	1	1229	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	172	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4786	-0-	-453	-0-	160	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	170	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4176	-0-	-774	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3771	-0-	-999	-0-	126	1	3645	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	28	1	5461	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	39	1	5457	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	27	1	5038	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4551	-0-	-969	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5210	-0-	-280	-0-	27	1	5183	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1191	-0-	-939	-0-	7	1	1184	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	841	-0-	-1081	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	6	1	1194	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	29	1	4050	3	Y	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	23	1	4272	3	Y	-0-					-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	22	1	4067	3	Y	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	22	1	4144	3	Y	-0-					-0-
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	21	1	3944	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	126	1	3665	2	N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	138	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	119	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	122	1	3546	2	N	-0-					-0-
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	32	1	6095	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	36	1	5004	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	5735	X	4714	-0-	-1021	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	3765	-0-	-1785	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	13	1	2458	3	N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	13	1	2505	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	13	1	2371	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	12	1	2302	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	12	1	2158	3	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	23	1	4490	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	34	1	4740	3	N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	27	1	5165	3	N	-0-					-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	28	1	5058	3	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	N	-0-					-0-
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	26	1	5002	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	22	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	22	1	4179	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	17	1	2319	3	Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2320	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	12	1	2237	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	12	1	2278	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	31	1	4361	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	20	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	20	1	3637	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3456	-0-	-1014	-0-	18	1	3438	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	9 4	1 9	1665	3	Y	4	24	1			-0-
07	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	10 1	1 9	1379	3	Y	1	1	1			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2016	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	13	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	16	1	2193	3	N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	11	1	1962	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	10	1	1782	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1126	-0-	-914	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	3	N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	13	1	2421	3	N	-0-					-0-
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	16	1	3088	3	N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	22	1	3023	3	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	17	1	3135	3	N	-0-					-0-
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2425	-0-	-425	-0-	13	1	2412	3	N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	18	1	2537	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	13	1	2528	3	N	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	14	1	2500	3	N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	3	N	-0-					-0-
*11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	70	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	63	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2052	-0-	-583	-0-	77	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	67	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	66	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	57	1	1632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	14	1	2616	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	15	1	2726	3	Y	-0-					-0-
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					7
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	3	Y	-0-					7
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					7
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	13	1	2297	3	Y	-0-					7
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	Y	-0-					7
*11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	12	1	2196	3	Y	-0-					7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	966	-0-	-305	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1411	3	N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	11	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	8	1	1406	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4283	-0-	-157	-0-	155	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	144	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	165	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	138	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	139	1	4063	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	135	1	3883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	84	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	77	1	2234	2	N	-0-			-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	85	1	2184	2	N	-0-			-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	60	1	1748	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	57	1	1657	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	16	1	3069	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	23	1	3126	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	16	1	3039	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	16	1	2973	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	17	1	3135	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	15	1	2890	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	14	1	2758	3	N	-0-			1
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	22	1	3067	3	N	-0-			1
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	16	1	2993	3	N	-0-			1
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-			1
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	N	-0-			1
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	16	1	3001	3	N	-0-			1

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	26	1	3643	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	18	1	3416	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	18	1	3275	3	Y	-0-			-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

06	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	12	1	2267	3	N	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	16	1	2283	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	11	1	2107	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	12	1	2201	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	12	1	2188	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	11	1	1992	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

06	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-			3
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	13	1	1846	3	Y	-0-			3
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	9	1	1596	3	Y	-0-			3
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			3
10	1860	N	978	-0-	-882	-0-	5	1	973	3	Y	-0-			3
11	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1952	-0-	-268	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	14	1	1970	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1985	3	N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	8	1	2108	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	491	-0-	-1339	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	55	-0-	-2084	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					10
07	4805	X	3047	-0-	-1758	-0-	15	1	3032	3	N	-0-					10
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	N	-0-					10
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	24	1	4339	3	N	-0-					10
10	4154	X	1254	-0-	-2900	-0-	295	1	959	3	N	-0-					10
11	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	890	1	3703	3	N	-0-					10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	15	1	2029	3	N	-0-					-0-
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	16	1	3020	3	N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	16	1	2864	3	N	-0-					-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	N	-0-					-0-
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3419	-0-	419	419	18	1	3401	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2916	-0-	-184	235	21	1	2895	3	N	-0-					-0-
08	3083	N	2848	-0-	-235	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	15	1	2663	3	N	-0-					-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	14	1	2646	3	N	-0-					-0-
*11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	13	1	2554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	17	1	3254	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	26	1	3609	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	14	1	2615	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	1793	-0-	-1865	-0-	10	1	1783	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	17	1	3253	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	14	1	1981	3	Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	Y	-0-					-0-
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	72	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1968	2	Y	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6002	-0-	-148	-0-	31	1	5971	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5957	-0-	-398	-0-	43	1	5914	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	32	1	6046	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	33	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	32	1	5858	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5906	-0-	-94	-0-	31	1	5875	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	17	1	3215	3	Y	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	28	1	3922	3	Y	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3779	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	11	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	605	-0-	-1069	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	N	302	-0-	-1310	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	868	N	639	-0-	-229	-0-	24	1	615	2	N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-					-0-
10	868	N	400	-0-	-468	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
11	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	7	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	140	1	3734	2	N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	136	1	3946	2	N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	140	1	4096	2	N	-0-					-0-
*11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	140	1	4042	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	17	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	24	1	3274	3	Y	-0-					-0-
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	25	1	4620	3	Y	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	25	1	4611	3	Y	-0-					-0-
*11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	11	1	2198	3	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2300	3	N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	12	1	2243	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	11	1	2008	3	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	14	1	2506	3	N	-0-					-0-
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	13	1	2425	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	29	1	769	2	N	-0-					-0-
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	770	2	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	18	1	2511	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	14	1	2610	3	Y	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	16	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	10	1	1894	3	N	-0-			-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	9	1	1633	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	8	1	1480	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	8	1	1412	3	N	-0-			-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

06	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	22	1	4321	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	33	1	4571	3	N	-0-			-0-
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	24	1	4480	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	23	1	4231	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	23	1	4262	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	21	1	4065	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	68	1	1970	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	72	1	1855	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	60	1	1731	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-			-0-
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1610	3	N	-0-			-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	6	1	1018	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	7	1	1297	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	-0-			-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	28	1	3889	3	Y	-0-			-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	19	1	3418	3	Y	-0-			-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-			-0-
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	20	1	3759	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					8
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					8
08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-					8
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-					8
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					8
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	38	1	5345	3	Y	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	25	1	4545	3	Y	-0-					-0-
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	24	1	4411	3	Y	-0-					-0-
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	22	1	4130	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	14	1	2687	3	N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	22	1	3090	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3119	-0-	19	19	16	1	3103	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3202	-0-	202	221	18	1	3184	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3885	-0-	785	1006	21	1	3864	3	N	-0-					-0-
*11	4573	X	3567	-0-	-1006	-0-	19	1	3548	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1874	-0-	-316	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	16 12	1 9	3120	3	Y	11	11	1			-0-
07	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	24	1	3357	3	Y	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	21	1	3902	3	Y	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	20	1	3642	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	18	1	3381	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	8	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	8	1	1509	3	N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	9	1	1671	3	N	-0-					-0-
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	10	1	1774	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1554	-0-	-492	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-
11	1980	X	1484	-0-	-496	-0-	8	1	1476	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3542	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	3	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	19	1	3437	3	N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	19	1	3544	3	N	-0-					-0-
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	16	1	2228	3	N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	13	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	13	1	2434	3	N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	N	-0-					-0-
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	25	1	4850	3	N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	36	1	4940	3	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	26	1	4873	3	N	-0-					-0-
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4695	3	N	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	26	1	4877	3	N	-0-					-0-
*11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	25	1	4761	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2422	-0-	-338	-0-	12 18	1 9	2392	3	Y	16	16	1			-0-
07	2852	N	2551	-0-	-301	-0-	18 1	1 9	2532	3	Y	1	1	1			-0-
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	15	1	2860	3	Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	7	1	1301	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	7	1	1288	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2192	-0-	-358	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	18	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	13	1	2483	3	Y	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	13	1	2320	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	86	1	2296	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	82	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	85	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	76	1	2181	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	902	-0-	-2128	-0-	5	1	890	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	38	1	7234	3	Y	-0-					-0-
09	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	66	1	11996	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	13939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	60	1	11379	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	59	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	309	-0-	-435	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	297	-0-	-423	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	Y	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	29	1	4012	3	Y	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	21	1	3756	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	14	1	2546	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1102	-0-	-2588	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2569	-0-	-251	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	Y	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	14	1	2671	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	14	1	2506	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	14	1	2548	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2448	-0-	-162	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	47	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	51	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	41	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	1271	-0-	-1736	-0-	9	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	3	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-					-0-
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	19	1	3625	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	9	1	1252	3	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3594	-0-	-696	-0-	19	1	3575	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	29	1	3998	3	Y	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	22	1	4214	3	Y	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	20	1	3624	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	20	1	3699	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	16	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22	1	3096	3	Y	-0-					-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
*11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	864	-0-	-516	-0-	5	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	491	-0-	-470	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	9	1	1183	3	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	31	1	5909	3	Y	7	50	1			-0-
							8	9									
07	6231	X	6073	-0-	-158	-0-	43	1	6028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	31	1	5888	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5971	-0-	-322	-0-	32	1	5939	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	29	1	5423	3	Y	18					18
							20	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	8	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	9	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1150	-0-	-290	-0-	6	1	1144	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	992	-0-	-418	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	30	1	4137	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	20	1	3856	3	Y	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	22	1	4074	3	Y	-0-					-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	25	1	4728	3	Y	-0-					-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-			-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-			-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	3	1	617	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	10	1	1864	3	N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	13	1	1851	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	10	1	1933	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	10	1	1840	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	7	1	1345	3	N	-0-			-0-
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	11	1	2021	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	27	1	5190	3	Y	-0-			-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	38	1	5227	3	Y	-0-			-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	28	1	5225	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	28	1	5057	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5156	-0-	-238	-0-	28	1	5128	3	Y	-0-			-0-
11	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	8	1	1474	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	11	1	1498	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	8	1	1470	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	8	1	1427	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	8	1	1485	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	8	1	1422	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1910	-0-	-340	-0-	10	1	1900	3	Y	-0-			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	10	1	1793	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	12	1	2248	3	Y	-0-			-0-
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2063	3	Y	-0-			-0-
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	15	1	2015	3	Y	-0-			-0-
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-			-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-			-0-
11	2040	N	54	-0-	-1986	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1809	-0-	-351	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	15	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	11	1	2068	3	Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-					-0-
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	11	1	2000	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

06	840	N	762	-0-	-78	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	7	1	898	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	9	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	12	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	9	1	1628	3	Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

06	3870	X	3465	-0-	-405	-0-	18	1	3447	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1505	-0-	-2649	-0-	11	1	1494	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	2373	-0-	-1781	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	18	1	3254	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3420	-0-	-734	-0-	18	1	3402	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	17	1	3274	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	18	1	2468	3	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	13	1	2432	3	N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	13	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	12	1	2256	3	N	-0-					-0-
*11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

06	5790	X	5504	-0-	-286	-0-	199	1	5305	2	N	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	189	1	5471	2	N	-0-					-0-
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	212	1	5471	2	N	-0-					-0-
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	184	1	5327	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	185	1	5395	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5266	-0-	-224	-0-	176	1	5090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	109	1	2908	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-			-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	93	1	2683	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	95	1	2762	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	97	1	2809	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-			-0-
07	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	17	1	2422	3	Y	-0-			-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	12	1	2217	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	13	1	2342	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3447	-0-	447	970	376	1	3071	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	393	1	2977	3	N	-0-			-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	392	1	3682	3	N	-0-			-0-
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	374	1	2557	3	N	-0-			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	386	1	2587	3	N	-0-			-0-
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2645	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1430	3	N	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	N	-0-			-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	7	1	1403	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	12	1	1643	3	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	9	1	1680	3	Y	-0-			-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-			-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	10	1	1838	3	Y	-0-			-0-
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	278	-0-	-1365	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	196	1	964	3	N	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	-0-			-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-			-0-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1427	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	N	-0-			-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	8	1	1415	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	7	1	1281	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

06	780	N	726	-0-	-54	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	4	1	708	3	N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	727	3	N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	18	1	2527	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	12	1	2212	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	12	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	46	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	48	1	1405	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	47	1	1343	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	12	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

06	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	9	1	1249	3	Y	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	10	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

06	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	19	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	26	1	3650	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	20	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	20	1	3586	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	20	1	2760	3	N	-0-					-0-
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	15	1	2646	3	N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	16	1	2904	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2601	-0-	-159	-0-	14	1	2587	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	23	1	3210	3	Y	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	22	1	4235	3	Y	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	2938	3	Y	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	17	1	3144	3	Y	-0-					-0-
*11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	20	1	3905	3	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	30	1	4134	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	20	1	3725	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	21	1	3878	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	19	1	3641	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	11	1	2145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	14	1	2535	3	Y	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	13	1	2462	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	7	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	N	-0-					-0-
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	38	1	5238	3	N	-0-					-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	25	1	4751	3	N	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	23	1	4144	3	N	5					5
							6	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	N	-0-					5
*11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	22	1	4203	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	36	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	34	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	38	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	7	1	1216	3	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2431	-0-	-569	3362	88	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3332	-0-	232	3594	111	1	3221	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3754	-0-	654	4248	140	1	3614	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3603	-0-	603	4851	120	1	3483	2	Y	-0-					-0-
10	8249	X	3398	-0-	-4851	-0-	113	1	3285	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	95	1	2748	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2377	-0-	-773	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	19	1	3488	3	Y	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	23	1	3204	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	17	1	3096	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	17	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	17	1	3232	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1889	-0-	-421	-0-	10	1	1872	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	12	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1441	-0-	-479	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	15	1	2918	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3100	N	3239	-0-	139	139	23	1	3216	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3289	-0-	189	328	17	1	3272	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3069	-0-	69	397	17	1	3052	3	Y	-0-					-0-
10	3516	X	3119	-0-	-397	-0-	17	1	3102	3	Y	-0-					-0-
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

06	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	18	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	14	1	2542	3	Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	14	1	2510	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

06	630	N	560	-0-	-70	-0-	3	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	16	1	2196	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	12	1	2126	3	Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	12	1	2206	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	11	1	2043	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					5
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	13	1	1781	3	N	-0-					5
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	5					10
							6	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	10	1	1764	3	N	-0-					10
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	N	-0-					10
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	27	1	5248	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	39	1	5474	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	29	1	5477	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	29	1	5261	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	30	1	5521	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5249	-0-	-91	-0-	28	1	5221	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1889	-0-	-931	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1962	-0-	-859	-0-	14	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	12	1	2159	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1205	-0-	-2035	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1643	-0-	-1705	-0-	12	1	1631	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	1740	-0-	-1608	-0-	9	1	1731	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1784	-0-	-226	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	12	1	2254	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	9	1	1267	3	Y	-0-					34
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	3	Y	-0-					34
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					34
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	3	Y	-0-					34
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	-0-					34
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					34

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	15	1	2056	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1147	-0-	-833	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	17	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	24	1	3287	3	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	17	1	3180	3	N	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	18	1	3196	3	N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	18	1	3305	3	N	-0-					-0-
*11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	17	1	3158	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	11	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	12	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3530	-0-	-10	-0-	18	1	3508	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	25	1	3532	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	18	1	3270	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	19	1	3537	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	15	1	2810	3	N	-0-					40
07	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	12	1	1632	3	N	-0-					40
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	18	1	3411	3	N	-0-					40
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	18	1	3210	3	N	-0-					40
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	20	1	3624	3	N	-0-					40
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2242	N	1996	-0-	-246	-0-	14	1	1968	3	Y	13	13	6			22
							14	9									
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	21	1	3014	3	Y	-0-					22
02	2800	N	2840	-0-	40	40	19	1	2809	3	Y	11					33
							12	9									
*03	3100	N	3063	-0-	-37	3	21	1	3025	3	Y	15					48
							17	9									
*04	3000	N	3624	-0-	624	627	24	1	3527	3	Y	66	70	1			44
							73	9									
*05	4289	X	3662	-0-	-627	-0-	25	1	3637	3	Y	-0-	2	1			42
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	26	1	3688	3	Y	-0-					42
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	27	1	2839	3	Y	-0-					42
*08	2852	X	1687	-0-	-1165	-0-	12	1	1675	3	Y	-0-	39	1			3
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	2852	X	1030	-0-	-1822	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	17	1	2484	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	10	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	11	1	2008	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	11	1	1947	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	11	1	2030	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	10	1	1929	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	13	1	1816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	9	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	9	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	880	1	1821	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	676	-0-	-2145	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2045	-0-	-683	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	474	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1895	-0-	-895	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	9	1	1694	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	19	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	21	1	4042	3	Y	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	20	1	3758	3	Y	-0-					-0-
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	19	1	3590	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	83	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	2843	N	2757	-0-	-86	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3161	-0-	161	161	105	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	94	1	2745	2	N	-0-					-0-
*11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	93	1	2684	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	16	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	12	1	2139	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	158	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	164	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4640	-0-	-40	-0-	155	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4168	-0-	-544	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-
*11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	151	1	4352	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2431	-0-	-839	-0-	341	1	2090	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	359	1	2493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2076	-0-	-1303	-0-	350	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	340	1	1833	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	350	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	339	1	1652	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	92	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	98	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	81	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	77	1	2233	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	N	2764	-0-	-146	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2758	-0-	-249	-0-	20	1	2738	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2756	-0-	-189	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-					-0-
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1756	-0-	-524	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	11	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	1570	-0-	-1034	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1138	-0-	-632	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	5	1	991	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	6	1	1082	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	22	1	4164	3	Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	4009	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	20	1	3692	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	21	1	3928	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	20	1	3754	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	9	1	1655	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	8	1	1515	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

06	2490	X	1894	-0-	-596	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	17	1	2366	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2378	-0-	-40	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	15	1	2965	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	23	1	3172	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	16	1	3076	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	17	1	3167	3	N	-0-					-0-
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	10	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	19	1	2605	3	Y	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	14	1	2622	3	Y	-0-					-0-
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	21	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	15	1	2857	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	15	1	2687	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	15	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	14	1	2724	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	10	1	1881	3	Y	-0-					17
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	13	1	1838	3	Y	-0-					17
08	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	3137	-0-	37	37	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-
*11	2180	N	2143	-0-	-37	-0-	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	2945	-0-	-1285	-0-	15	1	2928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	22	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1508	-0-	-2367	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	14	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	15	1	2853	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	17	1	3280	3	Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2397	-0-	-213	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	17	1	2299	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1850	-0-	-847	-0-	10	1	1840	3	N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	15	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	3	N	-0-					-0-
*11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					1
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					1
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	48	1	1227	2	N	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	-0-					1
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					1
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	16	36	1			-0-
							18	9									
07	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	29	1	4048	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	22	1	4018	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	22	1	4029	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	21	1	3899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	20	1	3659	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	20	1	3644	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	18	1	3369	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	11	1	2082	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	15	1	2117	3	Y	-0-					7
08	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					7
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	11	1	1939	3	Y	-0-					7
10	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	10	1	1789	3	Y	-0-					7
11	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

06	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	39	1	7407	3	Y	5					11
							6	9									
07	7936	X	7242	-0-	-694	-0-	52	1	7188	3	Y	2					13
							2	9									
08	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	40	1	7609	3	Y	3					16
							3	9									
09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	39	1	7146	3	Y	18	25	1			9
							20	9									
10	7874	X	6890	-0-	-984	-0-	37	1	6852	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
*11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7532	3	Y	1					10
							1	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

06	2730	N	2681	-0-	-49	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	20	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	14	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	13	1	2490	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2337	-0-	-273	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	32	1	4437	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	26	1	4784	3	Y	-0-					-0-
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	25	1	4726	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	74	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	68	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	75	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	83	1	2415	2	N	-0-					-0-
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	20	1	2803	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	16	1	3084	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	16	1	3042	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	15	1	2910	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	8	1	1139	3	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	6	1	1071	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	27	1	3815	3	Y	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	3611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2560	-0-	-1130	-0-	13	1	2547	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	25	1	3506	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	19	1	3607	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	18	1	3211	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	17	1	3155	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	35	1	6726	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	51	1	7125	3	Y	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	37	1	7009	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6334	-0-	-206	-0-	35	1	6299	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6385	-0-	-373	-0-	34	1	6351	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6193	-0-	-347	-0-	32	1	6161	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	19	1	3725	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	27	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	20	1	3737	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	20	1	3624	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3013	-0-	-862	-0-	16	1	2997	3	N	-0-					-0-
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	920	-0-	-910	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	12	1	1640	3	Y	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	12	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1362	-0-	-378	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	28	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	23	1	4199	3	N	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	N	-0-					-0-
*11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	22	1	4176	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2718	-0-	-42	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					9
07	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	20	1	2797	3	Y	-0-					9
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	Y	-0-					9
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	15	1	2734	3	Y	-0-					9
10	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	15	1	2718	3	Y	-0-					9
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-					9

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	44	1	6069	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	32	1	5819	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	32	1	5942	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	32	1	6050	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	9	1	1612	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1240	-0-	-682	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	666	-0-	-1164	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2498	-0-	-1192	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	22	1	3107	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2536	-0-	-1154	-0-	14	1	2522	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	16	1	2908	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	3	N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	15	1	2050	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	11	1	2061	3	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	14	1	1894	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	8	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	7	1	1271	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	6	1	1200	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

06	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	13	1	2479	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	18	1	2521	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

06	6060	X	5475	-0-	-585	-0-	28	1	5447	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	36	1	5066	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4777	-0-	-983	-0-	26	1	4751	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	13	1	1797	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	14	1	1914	3	Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	9	1	1688	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	5	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	657	-0-	-614	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	515	-0-	-477	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	16	1	2927	3	Y	-0-					-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	27	1	5191	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	38	1	5326	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	29	1	5412	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5168	-0-	-292	-0-	28	1	5140	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	28	1	5243	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	20	1	3567	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	20	1	3714	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	19	1	3519	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	882	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	463	-0-	-227	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

06	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	19	1	2621	3	Y	-0-					-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3019	-0-	19	19	17	1	3002	3	Y	-0-					-0-
10	2949	N	2930	-0-	-19	-0-	16	1	2914	3	Y	-0-					-0-
*11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	6	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	12	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	10	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	868	-0-	-403	-0-	5	1	863	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	824	-0-	-406	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	7	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	17	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	26	1	3629	3	Y	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	20	1	3561	3	Y	-0-					-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-
*11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	519	3	Y	10	10	1			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	20 4	1 9	3748	3	Y	4	4	1			-0-
07	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	28	1	3857	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	20	1	3825	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	20	1	3677	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3529	-0-	-251	-0-	19	1	3510	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					9
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2491	3	N	-0-					9
08	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	13	1	2456	3	N	-0-					9
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	13	1	2430	3	N	-0-					9
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	N	-0-					9
11	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					9

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1129	-0-	-2351	-0-	6	1	1123	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	34	1	6493	3	Y	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	6920	3	Y	11	11	1			-0-
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	6362	3	Y	1	1	1			-0-
*11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	258	-0-	-1302	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	571	-0-	-483	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	26	1	746	2	N	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	7					7
							8	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1464	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	25	1	4823	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	26	1	4960	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	26	1	4770	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	26	1	4916	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	25	1	4725	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	18	1	2532	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	13	1	2522	3	Y	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	13	1	2386	3	Y	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	N	-0-			-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	5	1	967	3	N	-0-			-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	5	1	970	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	5	1	914	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	18	1	3397	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	22	1	3070	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	17	1	3116	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	17	1	3018	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	12	1	2177	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	1687	-0-	-1733	-0-	9	1	1678	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	18	1	3486	3	Y	-0-			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	25	1	3505	3	Y	-0-			-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3484	3	Y	-0-			-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	19	1	3397	3	Y	-0-			-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	19	1	3507	3	Y	-0-			-0-
*11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	420	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	416	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	214	1	1468	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	41	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1276	-0-	-553	-0-	42	1	1234	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	42	1	1206	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2359	-0-	-161	-0-	85	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	81	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	90	1	2333	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	81	1	2362	2	N	-0-			-0-
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	79	1	2283	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	21	1	4130	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	35	1	4826	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	26	1	4811	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	25	1	4582	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	26	1	4775	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	24	1	4544	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	3	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	20	1	2808	3	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-			-0-
09	2910	N	2795	-0-	-115	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-			-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	14	1	2557	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

06	150	N	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	8	1	1477	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	11	1	1559	3	N	-0-			-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	9	1	1768	3	N	-0-			-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	N	-0-			-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-			-0-
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	10	1	1819	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	14	1	1876	3	Y	-0-			-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	9	1	1608	3	Y	-0-			-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-			-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	370	1	1958	3	Y	-0-			-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	315	1	2053	3	Y	-0-			-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	381	1	1752	3	Y	-0-			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	371	1	1908	3	Y	-0-			-0-
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	386	1	2580	3	Y	-0-			-0-
*11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	373	1	2479	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	6	1	1077	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	5	1	891	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	5	1	942	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

06	700	X	694	-0-	-6	-0-	306	1	388	3	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	11	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	9	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	8	1	1444	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	11	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	15	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	803	-0-	-1274	-0-	4	1	781	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	3840	-0-	740	740	21	1	3819	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	7147	-0-	4147	4887	37	1	7110	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	58	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	63	1	1808	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	2	N	-0-					-0-
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	22	1	4059	3	N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	23	1	4201	3	N	-0-					-0-
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	23	1	4280	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6959	-0-	-601	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	51	1	7088	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	38	1	7135	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6922	-0-	-428	-0-	38	1	6884	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7115	-0-	-418	-0-	38	1	7077	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	36	1	6797	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	552	-0-	-348	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
07	713	N	492	-0-	-221	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	N	-0-					-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	20	1	566	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	903	-0-	-537	-0-	5	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	7	1	1271	3	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2080	-0-	-860	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2374	-0-	-540	-0-	17	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	16	1	2839	3	Y	-0-					-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	16	1	2918	3	Y	-0-					-0-
11	2940	N	2860	-0-	-80	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	22	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	20	1	2779	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3334	-0-	-975	-0-	18	1	3316	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3317	-0-	-853	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	N	2447	-0-	-237	-0-	13	1	2434	3	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2284	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2232	X	1400	-0-	-832	-0-	7	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1546	-0-	-686	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	10	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	10	1	1794	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	9	1	1723	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	17	1	3277	3	N	-0-			-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	26	1	3597	3	N	-0-			-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	19	1	3581	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	19	1	3419	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	19	1	3541	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	17	1	3304	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2136	-0-	-264	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	15	1	2144	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	11	1	1971	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-			-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	14	1	2588	3	Y	-0-			-0-
09	2610	N	2268	-0-	-342	-0-	12	1	2256	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2086	-0-	-580	-0-	11	1	2075	3	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	26	1	3554	3	Y	-0-			-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-			-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	4028	3	Y	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	22	1	4076	3	Y	-0-			-0-
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6291	-0-	3291	8121	227	1	6064	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	5519	-0-	-8121	-0-	184	1	5335	2	N	-0-			-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	200	1	5150	2	N	-0-			-0-
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-			-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	153	1	4467	2	N	-0-			-0-
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	133	1	3841	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	2	1	328	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	2	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2342	-0-	-658	5314	12	1	2328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	2377	-0-	-723	4591	17	1	2360	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2386	-0-	-714	3877	13	1	2373	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2408	-0-	-592	3285	13	1	2392	3	Y	3					3
							3	9									
10	3100	N	2285	-0-	-815	2470	12	1	2251	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
*11	3000	N	1901	-0-	-1099	1371	10	1	1891	3	Y	-0-					2

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	Y	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	36	1	5047	3	Y	-0-					-0-
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	27	1	4854	3	Y	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	27	1	4945	3	Y	-0-					-0-
*11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	14	1	1932	3	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	10	1	1865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	95	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	88	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	87	1	2247	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	84	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	85	1	2467	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	715	-0-	-545	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	478	-0-	-638	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	5	1	830	3	Y	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	16					16
							18	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	70	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	78	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	64	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	18	1	2501	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	13	1	2510	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	22	1	2999	3	Y	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	16	1	3028	3	Y	-0-					-0-
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	16	1	2840	3	Y	-0-					-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-					-0-
*11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	15	1	2782	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	20	1	3756	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	21	1	4043	3	Y	-0-					-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	23	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	-0-					-0-
*11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	1024	-0-	-2276	-0-	5	1	999	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	21	1	3873	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	17	1	3077	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	17	1	3256	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	22	1	4292	3	Y	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	32	1	4484	3	Y	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	27	1	4980	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	30	1	5488	3	Y	-0-					-0-
*11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	28	1	5472	3	Y	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	40	1	5588	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	29	1	5535	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	30	1	5380	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5617	-0-	-56	-0-	30	1	5587	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	28	1	5392	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	29	1	4065	3	N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	22	1	4075	3	N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	23	1	4204	3	N	-0-					-0-
*11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	26	1	4938	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	35	1	4901	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	28	1	5293	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	28	1	5031	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5091	-0-	-179	-0-	27	1	5064	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	23	1	4421	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5528	-0-	-1222	-0-	29 1	1 9	5498	3	Y	1					7
07	6975	X	5747	-0-	-1228	-0-	41 15	1 9	5691	3	Y	14	20	1			1
08	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	30	1	5706	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	6450	X	2688	-0-	-3762	-0-	15	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	3634	-0-	-2473	-0-	19	1	3615	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	23	1	4453	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	38	1	1085	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	7	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	6	1	1112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	12	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	7962	-0-	4962	4962	42	1	7920	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	8	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	1387	-0-	-1713	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1412	-0-	-1498	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	918	-0-	-1452	-0-	5	1	905	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	16	16	1			-0-
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	14	1	2564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	13	1	2341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	1814	-0-	-676	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	Y	2					2
							2	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					2
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4135	-0-	-35	-0-	149	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	159	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	137	1	3971	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	140	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	135	1	3906	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	2					43
							2	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	Y	16					59
							18	9									
08	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	9	1	1773	3	Y	4					63
							4	9									
09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					63
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	10	1	1852	3	Y	39	39	1			63
							43	9									
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1501	-0-	-89	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	11	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	527	-0-	-973	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	736	-0-	-524	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	7	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	Y	10					10
							11	9									

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1413	-0-	-357	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	11	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	16	1	3066	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	22	1	3079	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	16	1	2962	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	16	1	3042	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	5	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					8
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					8
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	29	1	121	3	Y	1					9
							1	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	53	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	873	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	736	1	1076	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	19	1	2701	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	14	1	2674	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	14	1	2574	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	14	1	2665	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	14	1	2559	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	25	1	4836	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	36	1	4968	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	26	1	4888	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4708	-0-	-182	-0-	26	1	4682	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	25	1	4657	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	29	1	5629	3	N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	40	1	5621	3	N	-0-					-0-
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	31	1	5585	3	N	-0-					-0-
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	30	1	5509	3	N	-0-					-0-
*11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	24	1	3357	3	N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	18	1	3244	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	17	1	3141	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	16	1	3090	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2247	-0-	-753	1777	12	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2395	-0-	-705	1072	17	1	2378	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2310	-0-	-790	282	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2551	N	2269	-0-	-282	-0-	12	1	2257	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	12	1	2173	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	20	1	3857	3	N	-0-					12
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	N	21	33	1			-0-
							23	9									
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-					-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	23	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	109	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	101	1	2934	2	N	-0-			-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	114	1	2940	2	N	-0-			-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-			-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	2	N	-0-			-0-
*11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	822	-0-	-666	-0-	31	1	791	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	795	-0-	-645	-0-	27	1	768	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	776	-0-	-712	-0-	26	1	750	2	N	-0-			-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	382	-0-	-728	-0-	13	1	369	2	N	-0-			-0-
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	12	1	363	2	N	-0-			-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	12	1	335	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	58	1	1670	2	N	-0-			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	55	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1693	2	N	-0-			-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	Y	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	5	1	970	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	6	1	1039	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

06	990	N	748	-0-	-242	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	6	1	869	3	N	-0-			-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	4	1	798	3	N	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	161	1	4300	2	N	-0-			-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	146	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	162	1	4175	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	142	1	4131	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	144	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	134	1	3876	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	1	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	-0-			-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	23	1	3219	3	Y	-0-			-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	17	1	3162	3	Y	-0-			-0-
09	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	17	1	3047	3	Y	-0-			-0-
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	18	1	3261	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	16	1	3068	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-			-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	7	1	1235	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	3	1	609	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	3	1	571	3	Y	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	2	1	466	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	10	1	1983	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	10	1	1973	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	11	1	1917	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	9	1	1707	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	3	Y	-0-			5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-			5
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-			5
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-			5
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-			-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	32	1	4385	3	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	N	-0-			-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-			-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	3	N	-0-			-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	17	1	3001	3	N	-0-			-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-			-0-
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	6	1	1123	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	9	1	1186	3	N	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1238	3	N	-0-			-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	6	1	1187	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-			-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	29	1	3990	3	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	20	1	3788	3	Y	-0-			-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3797	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	20	1	3776	3	Y	-0-			-0-
*11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	20	1	3760	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	18	1	3526	3	N	-0-			-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-			-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	3	N	-0-			-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	3517	3	N	-0-			-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-			-0-
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	16	1	3159	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	17	1	2408	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	16	1	2950	3	N	-0-			-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	20	1	3606	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	17	1	3083	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	15	1	2801	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-			-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	Y	-0-			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-			-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	25	1	4827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	35	1	4919	3	Y	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	4828	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	25	1	4625	3	Y	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	24	1	4445	3	Y	-0-					-0-
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	16	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	15	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	13	1	1779	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	10	1	1957	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	16	1	3083	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	23	1	3159	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	16	1	3066	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	17	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	16	1	3056	3	N	-0-					-0-
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	17	1	3179	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	813	-0-	-365	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	143	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	134	1	3892	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	153	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	127	1	3674	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	126	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	124	1	3590	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	6	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	6	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	8	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	4	1	704	3	Y	-0-					22
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	Y	-0-					22
08	868	N	558	-0-	-310	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					22
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	4	1	692	3	Y	-0-					22
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					22
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	18	1	3456	3	Y	5					5
							6	9									
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	26	1	3588	3	Y	2					7
							2	9									
08	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	19	1	3633	3	Y	2					9
							2	9									
09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	19	1	3505	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
10	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	19	1	3438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	18	1	3323	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	55	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	55	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1636	2	N	-0-					-0-
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	116	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	110	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	122	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	110	1	3222	2	N	-0-					-0-
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	159	1	4248	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	143	1	4142	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	160	1	4130	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	138	1	4013	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	119	1	3479	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	141	1	4066	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

06	5520	X	5298	-0-	-222	-0-	191	1	5107	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	182	1	5286	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	198	1	5119	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	164	1	4746	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	177	1	5154	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4906	-0-	-404	-0-	164	1	4742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	128	1	3423	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	122	1	3539	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	134	1	3453	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	116	1	3357	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	118	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	114	1	3289	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2297	-0-	-253	-0-	12	1	2285	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	18	1	2452	3	N	-0-			-0-
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	13	1	2372	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	13	1	2303	3	N	-0-			-0-
10	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	13	1	2352	3	N	-0-			-0-
11	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	4	1	701	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	333	-0-	-442	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-			-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	N	-0-			2
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	N	-0-			2
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	N	-0-			2
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	N	-0-			2
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-			2
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-			-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	9	1	1549	3	Y	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	-0-			-0-
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	35	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	33	1	953	2	N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	N	-0-			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	N	-0-			-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	748	-0-	-572	-0-	27	1	721	2	N	-0-			-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	N	-0-			-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	46	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	94	1	2496	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	86	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	95	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	81	1	2354	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	86	1	2520	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	82	1	2377	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1112	-0-	-628	-0-	40	1	1072	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	37	1	1080	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	42	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-			-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	927	-0-	-153	-0-	31	1	896	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	27	1	5264	3	N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	38	1	5212	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	25	1	4772	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	27	1	4871	3	N	-0-			-0-
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	28	1	5144	3	N	-0-			-0-
*11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	34	1	6368	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	27	1	5262	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	39	1	5484	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	29	1	5320	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	28	1	5112	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	5205	-0-	-135	-0-	27	1	5178	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	8	1	1507	3	N	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	8	1	1556	3	N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	9	1	1612	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	44	1	1161	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	41	1	1191	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	38	1	1110	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	229	1	6115	2	N	-0-			-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4982	2	N	-0-			-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	156	1	4515	2	N	-0-			-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	152	1	4446	2	N	-0-			-0-
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	136	1	3916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	N	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	24	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	17	1	3173	3	N	-0-					-0-
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	595	-0-	-695	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					3
07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					3
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	Y	3					6
							3	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					6
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	51	1	1492	2	N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2272	-0-	-248	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	74	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	82	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2343	2	N	-0-			-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	2	N	-0-			-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2468	2	N	-0-			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	2	N	-0-			-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	89	1	2594	2	N	-0-			-0-
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	68	1	1817	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	64	1	1846	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	70	1	1804	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	59	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	60	1	1764	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	68	1	1822	2	N	-0-			-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	64	1	1853	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	63	1	1633	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	61	1	1776	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	61	1	1771	2	N	-0-			-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1675	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

06	870	N	777	-0-	-93	-0-	28	1	749	2	N	-0-			-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-			-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

06	780	N	415	-0-	-365	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
07	806	N	390	-0-	-416	-0-	13	1	377	2	N	-0-			-0-
08	806	N	25	-0-	-781	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	45	1	1194	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	42	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	45	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

06	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	24	1	4657	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	36	1	4936	3	Y	-0-			-0-
08	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	25	1	4719	3	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	24	1	4449	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	25	1	4604	3	Y	-0-			-0-
11	4800	X	4531	-0-	-269	-0-	24	1	4507	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2317	-0-	-563	-0-	12	1	2305	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	17	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	12	1	2314	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	14	1	2509	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	14	1	2506	3	N	-0-					-0-
11	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	12	1	2252	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	31	1	5984	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6190	-0-	-41	-0-	44	1	6146	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	32	1	6052	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	32	1	5839	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	30	1	5600	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5449	-0-	-581	-0-	29	1	5420	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	5	1	841	3	N	-0-					-0-
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	5	1	823	3	N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	28	1	5328	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	38	1	5341	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	28	1	5203	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	28	1	5054	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	27	1	5070	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4980	-0-	-270	-0-	26	1	4954	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	14	1	2616	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	19	1	2635	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	14	1	2609	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	11	1	2068	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	12	1	2174	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2414	-0-	-586	4286	87	1	2327	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2510	-0-	-590	3696	84	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2198	-0-	-902	2794	82	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2167	-0-	-833	1961	72	1	2095	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2672	-0-	-428	1533	89	1	2583	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2336	-0-	-664	869	78	1	2258	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	32	1	6106	3	N	-0-			-0-
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	45	1	6265	3	N	-0-			-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	33	1	6129	3	N	-0-			-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	31	1	5719	3	N	-0-			-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	32	1	5947	3	N	-0-			-0-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	30	1	5697	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	3	1	583	3	Y	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-			-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

06	390	N	385	-0-	-5	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	2	1	370	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	2	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	2	1	343	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

06	3450	X	3028	-0-	-422	-0-	16	1	3012	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	23	1	3124	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	16	1	3082	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	16	1	2965	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	16	1	2979	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	15	1	2843	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

06	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	91	1	2434	2	N	-0-			-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	94	1	2713	2	N	-0-			-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	89	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	81	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1963	-0-	-767	-0-	66	1	1897	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	50	1	1342	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	48	1	1391	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-			-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	48	1	1386	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	14	1	2005	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	11	1	1980	3	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	901	1	5620	2	N	-0-			-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	908	1	5640	2	N	-0-			-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	921	1	5369	2	N	-0-			-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	882	1	5566	2	N	-0-			-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	905	1	5599	2	N	-0-			-0-
*11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	874	1	5309	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	21	1	4060	3	Y	-0-			-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	32	1	4443	3	Y	-0-			-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	3	Y	-0-			-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	33	1	6021	3	Y	-0-			-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	34	1	6319	3	Y	-0-			-0-
*11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	33	1	6266	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

06	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	14	1	2621	3	Y	-0-			-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	14	1	2680	3	Y	-0-			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	15	1	2639	3	Y	-0-			-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-			-0-
*11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	888	3	N	-0-			-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	7	1	902	3	N	-0-			-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	N	-0-			-0-
09	900	N	776	-0-	-124	-0-	4	1	772	3	N	-0-			-0-
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	4	1	747	3	N	-0-			-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	3	1	651	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-			-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	30	1	4202	3	N	-0-			-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	22	1	3980	3	N	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	N	-0-			-0-
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	22	1	4162	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	14	1	2676	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	21	1	2919	3	Y	-0-			-0-
08	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-			-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	15	1	2775	3	Y	-0-			-0-
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	N	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	45	1	1151	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	38	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	39	1	1148	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	38	1	1088	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	37	1	7054	3	Y	-0-			-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	53	1	7406	3	Y	-0-			-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	37	1	6994	3	Y	-0-			-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	37	1	6670	3	Y	-0-			-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	35	1	6596	3	Y	-0-			-0-
*11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	33	1	6330	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	17	1	3237	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	24	1	3334	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	18	1	3426	3	N	-0-			-0-
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	N	-0-			-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	17	1	3141	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	8	1	1617	3	N	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	9	1	1631	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	9	1	1584	3	N	-0-			-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	16	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	346	-0-	-584	-0-	12	1	334	2	Y	-0-			-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	15	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	Y	-0-			-0-
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	21	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	30	1	4152	3	Y	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	21	1	4026	3	Y	-0-					-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	21	1	3868	3	Y	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3884	3	Y	20					20
							22	9									
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	20	1	3784	3	Y	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					2
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-					2
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	9	1	1627	3	Y	-0-					2
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-					2
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	9	1	1580	3	Y	-0-					2
11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	27	1	3789	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	20	1	3591	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	20	1	3753	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	187	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	180	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	196	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	170	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	173	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	165	1	4757	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2009	-0-	-601	-0-	73	1	1936	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	66	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	71	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	67	1	1937	2	Y	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	3	1	568	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					10
08	744	N	520	-0-	-224	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					10
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					10
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					10
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	10					-0-
							11	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

06	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	197	1	5250	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5634	-0-	-411	-0-	188	1	5446	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	209	1	5402	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5445	-0-	-15	-0-	181	1	5264	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	183	1	5340	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	178	1	5150	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

06	10860	X	10077	-0-	-783	-0-	364	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10827	-0-	-395	-0-	361	1	10466	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10641	-0-	-581	-0-	397	1	10244	2	N	-0-					-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	351	1	10178	2	N	-0-					-0-
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	359	1	10487	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	10380	-0-	-90	-0-	347	1	10033	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	124	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	123	1	3571	2	N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	137	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	117	1	3401	2	N	-0-					-0-
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	111	1	3208	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	23	1	3143	3	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	17	1	3181	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	15	1	2712	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	10					30
							708	3	11	9							
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	3	29	1			4
							683	3	3	9							
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	8	2	1			10
							734	3	9	9							
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	13					23
							705	3	14	9							
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	3	1	197	2	Y	7	27	1			3
							616	3	8	9							
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	Y	11					14
							687	3	12	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1116	3	18	9	Y	16	3	1			27
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	3	14	9	Y	13	36	1			4
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	Y	15	2	1			17
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	Y	15	26	1			6
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1020	3	17	9	Y	15	1	1			20
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	Y	10	27	1			3

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	143	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	133	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	147	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	131	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	129	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	127	1	3665	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

06	4830	X	4791	-0-	-39	-0-	33	1	4745	3	Y	12	3	1			10
							13	9									
07	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	47	1	4863	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
08	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	34	1	4848	3	Y	69	46	1			34
							76	9									
09	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	34	1	4668	3	Y	9	32	1			11
							10	9									
10	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	34	1	4796	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
11	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	33	1	4619	3	Y	-0-					11

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2561	3	N	-0-					-0-
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	13	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	12	1	2214	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	266	-0-	-304	-0-	10	1	256	2	N	-0-			-0-
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	6	1	181	2	N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-			-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	15	1	2120	3	N	-0-			-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	N	-0-			-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	2013	3	N	-0-			-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	N	-0-			-0-
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

06	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	58	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	56	1	1635	2	N	-0-			-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-			-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	72	1	2112	2	N	-0-			-0-
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	27	1	3691	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	1417	-0-	-2303	-0-	8	1	1409	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	36	1	6669	3	Y	-0-			-0-
*11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	41	1	7804	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	24	1	4585	3	N	-0-			-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	36	1	5021	3	N	-0-			-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	26	1	4840	3	N	-0-			-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	25	1	4553	3	N	-0-			-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	25	1	4732	3	N	-0-			-0-
*11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	24	1	4501	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

06	5370	X	5300	-0-	-70	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-			-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	38	1	5315	3	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	28	1	5290	3	Y	-0-			-0-
09	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	29	1	5248	3	Y	-0-			-0-
10	5549	X	3908	-0-	-1641	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-			-0-
11	5310	X	4176	-0-	-1134	-0-	22	1	4154	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	18	1	2464	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	3	N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	12	1	2362	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	48	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	40	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	43	1	1256	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	44	1	1262	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148	1	3961	2	Y	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	135	1	3907	2	Y	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	125	1	3635	2	Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	137	1	4000	2	Y	-0-					-0-
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	135	1	3911	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	104	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	104	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3068	-0-	68	68	16	1	3052	3	N	-0-					-0-
07	3206	X	3138	-0-	-68	-0-	22	1	3116	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	16	1	3002	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	16	1	2924	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	16	1	3046	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	15	1	2915	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	98	1	2614	2	N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	132	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	125	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	138	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-					-0-
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3403	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

06	4050	X	3204	-0-	-846	-0-	17	1	3187	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	24	1	3398	3	Y	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	20	1	3706	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	5	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	18	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	13	1	2385	3	Y	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-					-0-
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	38	1	5242	3	Y	-0-					-0-
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	28	1	5321	3	Y	-0-					-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	30	1	5453	3	Y	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	Y	-0-					-0-
*11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

06	7560	X	7203	-0-	-357	-0-	37	1	7166	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7557	-0-	-193	-0-	54	1	7503	3	N	-0-					-0-
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	40	1	7618	3	N	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	40	1	7353	3	N	-0-					-0-
10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	42	1	7799	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7282	-0-	-128	-0-	38	1	7244	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

06	5820	X	5079	-0-	-741	-0-	26	1	5053	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	38	1	5306	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	29	1	5493	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	33	1	6057	3	Y	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	33	1	6114	3	Y	-0-					-0-
*11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	32	1	6039	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	20	1	2710	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	15	1	2767	3	N	-0-					-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	15	1	2739	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	14	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	14	1	2638	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	18	1	3480	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3688	-0-	-466	-0-	26	1	3662	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	19	1	3664	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	19	1	3495	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	19	1	3612	3	N	-0-					-0-
*11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	19	1	3622	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-					-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	15	1	2122	3	N	-0-					-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	13	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	14	1	2659	3	Y	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	19	1	2656	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	18	1	3532	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	26	1	3543	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	18	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	16	1	3065	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	3	N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	18	1	3407	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	18	1	3205	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4168	-0-	-1382	-0-	22	1	4146	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4437	-0-	-1298	-0-	32	1	4405	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4179	-0-	-1556	-0-	22	1	4157	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	21	1	3824	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	20	1	3864	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	4	1	606	3	N	-0-					-0-
08	713	N	546	-0-	-167	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	3	1	526	3	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	3	1	541	3	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	3	1	518	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	14	1	2721	3	N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	24	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	17	1	3052	3	N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	-0-					-0-
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	32	1	6164	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	50	1	7001	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	Y	17					20
							19	9									
09	6210	X	5363	-0-	-847	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-					20
10	6851	X	5554	-0-	-1297	-0-	30	1	5509	3	Y	14	21	1			13
							15	9									
11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	27	1	5199	3	Y	7					20
							8	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	22	1	4281	3	N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	32	1	4435	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	23	1	4110	3	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	22	1	4149	3	N	-0-					-0-
*11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	23	1	4309	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2441	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	88	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	93	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2358	-0-	-162	-0-	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	80	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	77	1	2221	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	124	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	137	1	3545	2	N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	120	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	118	1	3419	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					3
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12					15
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3	12	1			6
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	Y	4	1	1			9
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	Y	7					16
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	3	10	9	Y	9					27

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	104	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	76	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	80	1	2304	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	138	1	4002	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	136	1	3933	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10470	-0-	-540	-0-	378	1	10092	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10594	-0-	-752	-0-	353	1	10241	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	395	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10372	-0-	-478	-0-	344	1	10028	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9907	-0-	-563	-0-	332	1	9575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

06	5850	X	5698	-0-	-152	-0-	206	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	224	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	202	1	5868	2	N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	205	1	5980	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5689	-0-	-161	-0-	190	1	5499	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

06	4920	X	4733	-0-	-187	-0-	25	1	4708	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	34	1	4737	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	25	1	4715	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	25	1	4581	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4845	-0-	-115	-0-	26	1	4819	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	24	1	4533	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

06	3930	X	3322	-0-	-608	-0-	120	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	121	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	136	1	3517	2	N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	124	1	3609	2	N	-0-					-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	119	1	3435	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	4	1	746	3	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	36	1	5023	3	N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	26	1	4816	3	N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	25	1	4504	3	N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	24	1	4507	3	N	-0-					-0-
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	97	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	105	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	111	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	118	1	3448	2	N	-0-					-0-
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	115	1	3325	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	11	1	1996	3	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	11	1	1946	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	11	1	1994	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	10	1	1909	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	23	1	3161	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	17	1	3136	3	Y	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	22	1	3976	3	Y	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	3	Y	-0-					-0-
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	20	1	3740	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	216	-0-	-954	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	271	-0-	-690	-0-	249	3	22	9	Y	20					20
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	3	23	9	Y	21	35	1			6
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	3	6	9	Y	5	10	1			1
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1292	3	4	9	Y	4					5
11	1440	N	819	-0-	-621	-0-	816	3	3	9	Y	3					8

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	57	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	56	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	52	1	1072	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	116	1	2418	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	111	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	106	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	93	1	2259	2	N	-0-					-0-
*11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	103	1	2539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	369	1	4249	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	326	1	4344	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	332	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	327	1	4254	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	355	1	4364	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	347	1	4085	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	106	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	839	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

06	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	116	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	124	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	106	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	97	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	102	1	2958	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

06	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					5
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	4	1	511	3	Y	-0-					5
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					5
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					5
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					5
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

06	750	N	521	-0-	-229	-0-	19	1	502	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	184	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	167	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	182	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	146	1	4200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7827	-0-	-33	-0-	40	1	7769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	8122	X	7914	-0-	-208	-0-	57	1	7856	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	41	1	7800	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7542	-0-	-288	-0-	41	1	7501	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	43	1	7912	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	7489	-0-	-341	-0-	39	1	7450	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	58	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	54	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	56	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	430	1	7657	3	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	452	1	6876	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	434	1	5847	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	423	1	5991	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	436	1	6145	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5139	-0-	-1341	-0-	415	1	4724	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	83	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	89	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2339	-0-	-172	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	77	1	2233	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3028	-0-	28	28	16	1	3012	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3745	-0-	645	673	27	1	3718	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	7202	-0-	4102	4775	38	1	7164	3	N	-0-					-0-
09	7827	X	3052	-0-	-4775	-0-	17	1	3035	3	N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	7	1	1406	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	15	1	2922	3	N	-0-			-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	22	1	3030	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	16	1	2974	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	16	1	2871	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	16	1	2953	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	15	1	2786	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

06	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	234	1	6247	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6660	-0-	-563	-0-	222	1	6438	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	244	1	6286	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	210	1	6100	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6356	-0-	-402	-0-	211	1	6145	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6219	-0-	-261	-0-	208	1	6011	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	N	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-			-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	139	1	3697	2	Y	-0-			-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	129	1	3740	2	Y	-0-			-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	146	1	3764	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	123	1	3577	2	Y	-0-			-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	128	1	3724	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	124	1	3576	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	9	1	1234	3	Y	-0-			-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	-0-			-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	5	1	864	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	893	-0-	-247	-0-	5	1	888	3	Y	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-			-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-					-0-
07	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	21	1	2900	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	15	1	2771	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2902	-0-	-12	-0-	16	1	2886	3	N	-0-					-0-
11	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	14	1	2689	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	107	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	103	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	108	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	97	1	2791	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	136	1	3617	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	131	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	165	1	4250	2	N	-0-					-0-
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	200	1	5813	2	N	-0-					-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	140	1	4095	2	N	-0-					-0-
*11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	100	1	2881	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	141	1	3755	2	N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	133	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	127	1	3680	2	N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	130	1	3804	2	N	-0-					-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	126	1	3633	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	37	1	5201	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	27	1	4911	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4605	-0-	-465	-0-	24	1	4581	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	5	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	8	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	6	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	26	1	5085	3	Y	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	36	1	5068	3	Y	-0-					-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	28	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	28	1	5034	3	Y	-0-					-0-
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-					-0-
*11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	26	1	4945	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	32	1	842	2	N	-0-			-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	2	N	-0-			-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	2	N	-0-			-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	29	1	829	2	N	-0-			-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	29	1	849	2	N	-0-			-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	28	1	806	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	21	1	3998	3	N	-0-			-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	30	1	4113	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	21	1	3978	3	N	-0-			-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	N	-0-			-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	20	1	3806	3	N	-0-			-0-
*11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	18	1	3471	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	15	1	2839	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	21	1	2888	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	15	1	2863	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	15	1	2757	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	15	1	2789	3	N	-0-			-0-
11	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	14	1	2674	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	28	1	5316	3	Y	-0-			5
07	6262	X	5430	-0-	-832	-0-	39	1	5391	3	Y	-0-			5
08	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-			5
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	28	1	5111	3	Y	-0-			5
10	6014	X	5042	-0-	-972	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-			5
11	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	28	1	5238	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	1	1	265	3	N	-0-			-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-			-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	1	1	205	3	N	-0-			-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-			-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	Y	-0-			-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	4236	3	Y	-0-			-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	24	1	4282	3	Y	-0-			-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	23	1	4361	3	Y	-0-			-0-
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	16	1	3153	3	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	23	1	3214	3	Y	-0-			-0-
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	16	1	2966	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	16	1	2906	3	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	16	1	3009	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	182	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	194	1	5011	2	N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	159	1	4623	2	N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	164	1	4783	2	N	-0-					-0-
*11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

06	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

06	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	139	1	3705	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	133	1	3851	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	148	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3707	-0-	-583	-0-	124	1	3583	2	Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	137	1	3993	2	Y	-0-					-0-
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

06	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	425	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	473	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	475	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	437	1	2231	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	450	1	2268	2	N	-0-					-0-
*11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2440	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	68	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	79	1	973	2	N	-0-					-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	16	1	2173	3	Y	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	12	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	12	1	314	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	31	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	85	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	96	1	2481	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	2	Y	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	83	1	2384	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	16	1	3104	3	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	23	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	16	1	2871	3	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	972	-0-	-702	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	34	1	881	2	N	-0-			-0-
09	990	N	770	-0-	-220	-0-	26	1	744	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	29	1	842	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	22	1	4145	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	29	1	4062	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	21	1	3986	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	22	1	3929	3	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	22	1	4115	3	Y	-0-			-0-
11	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	21	1	3920	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

06	2610	X	1115	-0-	-1495	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-			-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	754	1	1975	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	50	1	1280	2	Y	-0-			-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	2	Y	-0-			-0-
10	2697	N	1447	-0-	-1250	-0-	48	1	1399	2	Y	-0-			-0-
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	N	-0-			-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	73	1	2119	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	79	1	2046	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	68	1	1963	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	68	1	1980	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	67	1	1923	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	26	1	4985	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	36	1	4945	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	24	1	4457	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
10	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	25	1	4681	3	N	-0-			-0-
*11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	33	1	6337	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	5	1	951	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	4	1	788	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	714	-0-	-340	-0-	4	1	710	3	N	-0-			-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	16	1	3000	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	21	1	2949	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	725	-0-	-2468	-0-	4	1	721	3	Y	-0-			-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	34	1	6375	3	Y	-0-			-0-
*11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	33	1	6293	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

06	4710	X	3298	-0-	-1412	-0-	119	1	3179	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	107	1	3106	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	144	1	3702	2	N	-0-			-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4232	2	N	-0-			-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	145	1	4224	2	N	-0-			-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	N	-0-			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	153	1	2040	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	143	1	1886	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	143	1	1864	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	146	1	1793	2	N	-0-			-0-
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	6	1	776	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	6	1	1189	3	N	-0-			-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	6	1	1115	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

06	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	31	1	5970	3	Y	-0-			-0-
07	6603	X	6331	-0-	-272	-0-	45	1	6286	3	Y	-0-			-0-
08	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	34	1	6338	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	6243	-0-	-147	-0-	34	1	6209	3	Y	-0-			-0-
10	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	35	1	6467	3	Y	-0-			-0-
*11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	32	1	6157	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	52	1	1396	2	N	-0-			-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1241	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	47	1	1223	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	41	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	-0-			-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	142	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	133	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	146	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	123	1	3541	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	6	1	1193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	129	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	147	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	125	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	126	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	124	1	3575	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	7	1	1280	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	6	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	26	1	5074	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5258	-0-	-508	-0-	38	1	5220	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	28	1	5241	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	28	1	5138	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	27	1	5044	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	32	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	24	1	4524	3	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	24	1	4377	3	N	-0-					-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	N	-0-					-0-
*11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	21	1	4039	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	109	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	122	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	104	1	3008	2	N	-0-					-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	103	1	3013	2	N	-0-					-0-
*11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					27
							658	3									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					27
							692	3									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					27
							675	3									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					27
							656	3									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	6					33
							651	3	7	9							
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	9					42
							661	3	10	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	244	1	6502	2	N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	225	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	232	1	5982	2	N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	190	1	5517	2	N	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	187	1	5453	2	N	-0-					-0-
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	175	1	5043	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	26	1	3565	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	19	1	3596	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	19	1	3370	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	19	1	3546	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	18	1	3413	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	-0-			-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-			-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-			-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1783	-0-	-1457	-0-	673	1	1110	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	1			N	-0-			-0-
08	3348	X	1238	-0-	-2110	-0-	487	1	751	3	N	-0-			-0-
09	2310	X	1262	-0-	-1048	-0-	7	1	1255	3	N	-0-			-0-
10	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	6	1	1128	3	N	-0-			-0-
11	1770	X	1045	-0-	-725	-0-	6	1	1039	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	Y	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	Y	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-			-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	3	Y	-0-			-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	10	1	1359	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	N	-0-			-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	N	-0-			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-			-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	30	1	878	2	N	-0-			-0-
11	930	N	849	-0-	-81	-0-	28	1	821	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	49	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	45	1	1297	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	54	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	44	1	1278	2	N	-0-			-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	2	N	-0-			-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	50	1	1451	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	8	1	1596	3	N	-0-			8
07	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	11	1	1553	3	N	-0-			8
08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	8	1	1460	3	N	-0-			8
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	8	1	1441	3	N	-0-			8
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	8	1	1462	3	N	-0-			8
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	3	1	587	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	5	1	756	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	4	1	730	3	Y	-0-			-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	2	1	400	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	2	1	280	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	1	1	241	3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

06	4080	X	3496	-0-	-584	-0-	126	1	3370	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	121	1	3495	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	144	1	3720	2	N	-0-			-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	176	1	5105	2	N	-0-			-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	176	1	5135	2	N	-0-			-0-
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	137	1	3962	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-			8
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-			8
08	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			8
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-			8
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-			8
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-			8

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	92	1	2450	2	N	-0-			-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	89	1	2587	2	N	-0-			-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	2	N	-0-			-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	86	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	91	1	2667	2	N	-0-			-0-
*11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

06	1200	X	174	-0-	-1026	-0-	6	1	168	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	168	-0-	-1072	-0-	168	1			N	-0-			-0-
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	199	1	796	2	N	-0-			-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	318	1	1904	2	N	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-			-0-
11	960	N	141	-0-	-819	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	110	1	2928	2	N	-0-			-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	114	1	3301	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	71	1	1829	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	80	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	85	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2207	-0-	-1093	-0-	74	1	2133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	14	1	1974	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	11	1	1916	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	10	1	1775	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	9	1	1733	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	3	Y	-0-					31
07	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	414	1	1174	3	Y	-0-					31
08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	412	1	1249	3	Y	-0-					31
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	400	1	1329	3	Y	-0-					31
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	412	1	1258	3	Y	-0-					31
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	398	1	1146	3	Y	-0-					31

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	3	Y	5					8
							6	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	11					19
							12	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	8	1	1362	3	Y	1	17	1			3
							1	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	Y	14	23	1			7
							15	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	119	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	113	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	118	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	94	1	2730	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	97	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	98	1	2839	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	N	-0-					-0-
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	5	1	652	3	N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	3	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	3	1	614	3	N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					18
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					18
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-					18
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					18
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	Y	2					20
							2	9									
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					20

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	34	1	6526	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5160	-0-	-1536	-0-	37	1	5123	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6200	-0-	-280	-0-	34	1	6166	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	35	1	6421	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6076	-0-	-404	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	8	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	5	1	817	3	N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	N	-0-					-0-
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	45	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	39	1	1148	2	N	-0-					-0-
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	20	1	3780	3	N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	20	1	3646	3	N	-0-					-0-
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	14	1	2684	3	N	-0-					-0-
*11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	3412	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	6	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	5	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	4	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	6	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	N	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	7	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	4	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	Y	-0-			-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-			-0-
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			15
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			15
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-			15
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			15
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	-0-			15
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-			15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5156	-0-	-214	-0-	27	1	5129	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	37	1	5160	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	27	1	5119	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	27	1	4831	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	27	1	5049	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	25	1	4770	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4822	-0-	-908	-0-	25	1	4797	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	41	1	5635	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5372	-0-	-58	-0-	29	1	5343	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	5173	-0-	-500	-0-	28	1	5145	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	28	1	5247	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	N	-0-			-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	16	1	2224	3	N	-0-			-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-			-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	N	-0-			-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	N	-0-			-0-
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	11	1	1484	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	936	-0-	-614	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	6	1	1138	3	N	-0-			-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-			-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5511	-0-	-459	-0-	29	1	5482	3	Y	-0-			-0-
07	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	39	1	5427	3	Y	-0-			-0-
08	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5044	-0-	-806	-0-	28	1	5016	3	Y	-0-			-0-
10	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	30	1	5577	3	Y	-0-			-0-
11	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	28	1	5327	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	20	1	3896	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	28	1	3897	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	21	1	3806	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	21	1	3945	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	20	1	3782	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1013	3	7	9	Y	6	1	1			12
07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	963	3	7	9	Y	6					18
*08	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	3			Y	-0-	17	1			1
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	Y	20	1	1			20
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	3	12	9	Y	11	29	1			2
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7					9

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

06	360	N	102	-0-	-258	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					3
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					3
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					3
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					3
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					3
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	9					9
							10	9									
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

06	1560	N	986	-0-	-574	-0-	36	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	N	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					5
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					5
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					5
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	9	1	1598	3	Y	-0-					5
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1636	3	Y	2					7
							2	9									
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	1					8
							1	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	18	1	2478	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	13	1	2368	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	13	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

06	7470	X	6992	-0-	-478	-0-	36	1	6956	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	51	1	7098	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7256	-0-	-866	-0-	38	1	7218	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	38	1	6910	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7127	-0-	-995	-0-	38	1	7089	3	N	-0-					-0-
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	37	1	7039	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	N	-0-			-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-			-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	392	3	N	-0-			-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	2	1	361	3	N	-0-			-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

06	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	7	1	1407	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	11	1	1591	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	9	1	1639	3	N	-0-			-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	9	1	1565	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	9	1	1600	3	N	-0-			-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	30	1	5699	3	N	-0-			-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	40	1	5524	3	N	-0-			-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	N	-0-			-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	N	-0-			-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	24	1	4429	3	N	-0-			-0-
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	26	1	5018	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	25	1	4711	3	N	-0-			-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	38	1	5322	3	N	-0-			-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	28	1	5290	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	25	1	4643	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	24	1	4407	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	3834	-0-	-1356	-0-	20	1	3814	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

06	6000	X	5278	-0-	-722	-0-	27	1	5251	3	Y	-0-			-0-
07	6200	X	5473	-0-	-727	-0-	39	1	5434	3	Y	-0-			-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	33	1	6245	3	Y	-0-			-0-
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	-0-			-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	32	1	5997	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5497	-0-	-503	-0-	29	1	5468	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

06	1080	N	430	-0-	-650	-0-	2	1	428	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	414	-0-	-671	-0-	3	1	411	3	N	-0-			-0-
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	3	1	605	3	N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	3	N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-			-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

06	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	21	1	4026	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	28	1	3820	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	21	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	21	1	3737	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	21	1	3880	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3782	-0-	-268	-0-	20	1	3762	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	17	1	3197	3	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	21	1	2957	3	N	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	17	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	19	1	3466	3	N	-0-					-0-
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

06	2520	N	2181	-0-	-339	-0-	100	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	98	1	2212	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	136	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	168	1	2283	2	N	-0-					-0-
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	157	1	2188	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

06	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	64	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	55	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	64	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

06	990	N	885	-0-	-105	-0-	5	1	880	3	Y	-0-	17	1			1
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	6	1	891	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	5					14
							6	9									
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	5	1	863	3	Y	5					19
							6	9									
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	5	1	863	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	4	1	672	3	Y	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	23	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	16	1	3095	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	16	1	2875	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	16	1	3011	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	15	1	2832	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2512	-0-	-428	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2644	-0-	-301	-0-	19	1	2625	3	Y	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	3	Y	7					7
							8	9									
09	3000	N	3026	-0-	26	26	16	1	2993	3	Y	15					22
							17	9									
10	3100	N	3198	-0-	98	124	17	1	3181	3	Y	-0-	18	1			-0-
*11	3000	N	3226	-0-	226	350	17	1	3209	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	7	1	941	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	32	1	6094	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	43	1	5994	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	31	1	5902	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5898	-0-	-402	-0-	32	1	5866	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	6075	-0-	-280	-0-	33	1	6042	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	31	1	5909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	3	N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	16	1	2220	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	9	1	1680	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	9	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	10	1	1782	3	N	-0-					-0-
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1813	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	49	1	9516	3	N	-0-					-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	61	1	8457	3	N	-0-					-0-
08	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	47	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	49	1	8919	3	N	-0-					-0-
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	51	1	9500	3	N	-0-					-0-
*11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	44	1	8288	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	396	1	10573	2	N	-0-					-0-
07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	366	1	10604	2	N	-0-					-0-
08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	412	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	344	1	9958	2	N	-0-					-0-
10	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	322	1	9400	2	N	-0-					-0-
*11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	318	1	9178	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	5					5
							6	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	Y	-0-					5
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	6	1	1034	3	Y	-0-					5
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	6	1	1043	3	Y	-0-					5

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	153	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	151	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	174	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	152	1	4449	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	147	1	4254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	19	1	2622	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	14	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	14	1	2572	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	19	1	2676	3	Y	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	15	1	2802	3	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	15	1	2705	3	Y	-0-					-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	15	1	2770	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3257	-0-	257	257	783	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	338	-0-	-995	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	74	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	1078	-0-	-813	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	41	-0-	-1789	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	259	1	2983	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	221	1	2950	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	233	1	3079	3	Y	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	234	1	3044	3	Y	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	253	1	3110	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	241	1	2839	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	330	1	3805	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	301	1	4016	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	299	1	3948	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	298	1	3885	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	319	1	3916	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	322	1	3793	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	77	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	78	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	69	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	70	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	67	1	1640	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3435	-0-	-1095	-0-	157	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	148	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	146	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	137	1	3044	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	128	1	3128	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	151	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	132	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	125	1	1633	2	N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	145	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	132	1	1559	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	154	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	161	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	2	N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	193	1	2375	2	N	-0-					-0-
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2273	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	5	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	6	1	1088	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	55	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	65	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	54	1	1556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	4	1	683	3	N	-0-			5
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	5	1	687	3	N	-0-			5
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-			5
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-			5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-			5
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	3	N	-0-			5

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	116	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	123	1	2729	2	N	-0-			-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3441	-0-	441	441	152	1	3289	2	N	-0-			-0-
10	3083	N	2642	-0-	-441	-0-	105	1	2537	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	99	1	2385	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	212	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	190	1	2535	2	N	-0-			-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	193	1	2553	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	189	1	2464	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	201	1	2472	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	202	1	2375	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	11	1	1990	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	11	1	1932	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	10	1	1919	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	7	1	1272	3	Y	-0-			-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-			-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	3	1	561	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	131	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	118	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	111	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	109	1	3178	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3058	-0-	-572	-0-	102	1	2956	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	210	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	187	1	5423	2	N	-0-					-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	220	1	5687	2	N	-0-					-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	189	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	196	1	5712	2	N	-0-					-0-
*11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	180	1	5183	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	18	1	2474	3	N	-0-					-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-					-0-
*11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	229	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	209	1	6069	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	245	1	6324	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	206	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6372	-0-	-200	-0-	211	1	6161	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6061	-0-	-299	-0-	203	1	5858	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	12	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	9	1	1564	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	14	1	1898	3	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	10	1	1873	3	Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	2					2
							2	9									
11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	9	1	1773	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	119	1	2448	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	107	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	108	1	2570	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	105	1	2489	2	N	-0-			-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	118	1	2678	2	N	-0-			-0-
*11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	331	1	186	3	Y	-0-			1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	343	1	187	3	Y	-0-			1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-			1
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	331	1	158	3	Y	-0-			1
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	342	1	131	3	Y	-0-			1
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	331	1	147	3	Y	-0-			1

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	15	1	2818	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	21	1	2975	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	17	1	3264	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2958	-0-	-42	139	16	1	2942	3	N	-0-			-0-
10	3007	N	2853	-0-	-154	-0-	15	1	2838	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	15	1	2891	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	9	1	1653	3	Y	-0-			-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-			-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	15	1	2096	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	11	1	1999	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	11	1	2095	3	Y	-0-			-0-
11	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	19	1	3729	3	Y	-0-			-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	28	1	3902	3	Y	-0-			-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-			-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	22	1	4003	3	Y	-0-			-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	22	1	4044	3	Y	-0-			-0-
*11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	67	1	1792	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1826	-0-	-1243	-0-	61	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	78	1	2010	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	70	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	2014	-0-	-311	-0-	67	1	1947	2	N	-0-			-0-
*11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

06	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	1			N	-0-			-0-
07	1012	X	956	-0-	-56	-0-	709	1	247	2	N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-			-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	44	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	41	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	46	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	39	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	N	-0-			-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	13	1	1799	3	N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	1691	3	N	-0-			-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	9	1	1617	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	N	-0-			-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							201	3									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							198	3									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					12
							177	3									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					12
							158	3									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					12
							174	3									
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					12
							140	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	12					12
							1024	3	13	9							
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	8	1	330	2	Y	1					13
							1037	3	1	9							
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					13
							1024	3									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					13
							987	3									
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					13
							1021	3									
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	5	1	317	2	Y	1					14
							986	3	1	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	29	1	3980	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	21	1	3978	3	Y	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	22	1	4049	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	1288	-0-	-2582	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	196	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	179	1	5194	2	N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	200	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	172	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	172	1	5030	2	N	-0-					-0-
*11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	166	1	4801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5 4	1 9	755	3	Y	4					7
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	7 17	1 9	772	3	Y	15					22
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	6 18	1 9	771	3	Y	16					38
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	5	1	742	3	Y	-0-	34	1			4
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	5 12	1 9	752	3	Y	11	2	1			13
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5 8	1 9	715	3	Y	7	19	1			1

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	8	1	1042	3	Y	-0-					2
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					2
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					2
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					2
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	483	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	496	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	505	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	479	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	477	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	433	1	2111	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-					3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-					3
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3
09	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	8	1	1388	3	Y	-0-					3
10	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					3
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	1288	-0-	-6092	-0-	7 20	1 9	1261	3	Y	18	18	1			-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-
09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	8709	3	Y	10	10	1			-0-
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	7531	3	Y	1	1	1			-0-
11	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	35	1	6634	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					1
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1812	3	Y	-0-					1
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					1
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	8	1	1404	3	Y	-0-					1
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					1
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	18	1	2517	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	Y	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	13	1	2398	3	Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					-0-
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	21	1	2939	3	N	-0-					-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2956	3	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	N	-0-					-0-
*11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	15	1	2781	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	6	1	1			10
							548	3	7	9							
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	3					13
							515	3	3	9							
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	1					14
							569	3	1	9							
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	4					18
							549	3	4	9							
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	9					27
							559	3	10	9							
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-	19	1			5
							542	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

06	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	19	1	3682	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	27	1	3762	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	20	1	3728	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	20	1	3554	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	20	1	3686	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	19	1	3524	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	19	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	14	1	2457	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	14	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	1919	-0-	-571	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

06	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	24	1	1505	2	Y	19	38	1			37
							4683	3	21	9							
07	6541	X	6376	-0-	-165	-0-	35	1	1505	2	Y	27	30	1			34
							4806	3	30	9							
08	6541	X	6341	-0-	-200	-0-	25	1	1535	2	Y	6	32	1			8
							4774	3	7	9							
09	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	25	1	1460	2	Y	35	26	1			17
							4528	3	39	9							
10	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	25	1	1513	2	Y	33	44	1			6
							4724	3	36	9							
11	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	24	1	1447	2	Y	37	35	1			8
							4515	3	41	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	19	1	3573	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	26	1	3671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	19	1	3451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	19	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

06	480	N	291	-0-	-189	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11	1	1508	3	Y	8					17
							9	9									
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1393	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	7					18
							8	9									
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2	16	1			4
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3919	-0-	-431	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4349	-0-	-146	-0-	31	1	4315	3	Y	3					3
							3	9									
08	4495	X	4196	-0-	-299	-0-	22	1	4174	3	Y	-0-					3
09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	22	1	3971	3	Y	-0-					3
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	22	1	4064	3	Y	-0-					3
11	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	21	1	3952	3	Y	3					-0-
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-					8
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	Y	-0-					8
08	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	21	1	3919	3	Y	-0-					8
09	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	21	1	3764	3	Y	-0-					8
10	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	21	1	3936	3	Y	-0-					8
11	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	20	1	3745	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					5
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					5
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					5
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					5
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					5
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					5

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	3	1	555	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-	28	1			3
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	2	1	443	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	19	25	1			6
							21	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	113	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2597	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	99	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	105	1	3058	2	N	-0-					-0-
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	103	1	2979	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	26	1	740	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	9	1	1697	3	Y	-0-					43
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	12	1	1708	3	Y	-0-					43
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					43
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					43
10	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					43
11	1470	N	238	-0-	-1232	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4689	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	35	1	4825	3	Y	10					10
							11	9									
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	26	1	4971	3	Y	-0-	10	1			-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	27	1	4903	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	Y	-0-					5
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	28	1	5222	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	3	1	616	3	N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	5	1	633	3	N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	3	1	600	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	3	1	596	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

06	690	N	647	-0-	-43	-0-	3	1	644	3	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	5	1	641	3	N	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

06	930	N	847	-0-	-83	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

06	4410	X	1426	-0-	-2984	-0-	7	1	1393	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4557	X	15	-0-	-4542	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	18	1	3374	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	21	1	3769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	19	1	3440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	16	1	3110	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

06	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	17	1	3284	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	24	1	3266	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	17	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3239	-0-	-326	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	7660	-0-	-1850	-0-	277	1	7383	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9695	-0-	-132	-0-	323	1	9372	2	N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	350	1	9041	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8864	-0-	-166	-0-	295	1	8569	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	297	1	8664	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8595	-0-	-795	-0-	288	1	8307	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	54	1	1745	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	37	1	1690	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	43	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	60	1	1864	3	Y	-0-					-0-
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	68	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1937	-0-	-791	-0-	65	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	78	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	72	1	2088	2	N	-0-					-0-
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	112	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	108	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	102	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	103	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	99	1	2867	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	17	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	24	1	3279	3	N	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	17	1	3247	3	N	-0-					-0-
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					13
							626	3									
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					13
							637	3									
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					13
							642	3									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	3	1	198	2	Y	5					18
							611	3	6	9							
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	31	45	1			4
							760	3	34	9							
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	19	1	1			22
							970	3	21	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4					41
							352	3	4	9							
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	24	1			17
							344	3									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	1			17
							333	3	1	9							
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	5					22
							317	3	6	9							
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1					23
							335	3	1	9							
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	24					47
							307	3	26	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	26	1	4989	3	Y	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	36	1	5030	3	Y	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	27	1	5060	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	25	1	4583	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	4879	-0-	-2441	-0-	25	1	4854	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	4998	-0-	-2566	-0-	36	1	4962	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	24	1	4590	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4119	-0-	-1761	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	3364	-0-	-2712	-0-	18	1	3346	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	3602	-0-	-1288	-0-	19	1	3583	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	18	1	2543	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	3					3
							3	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	13	1	2418	3	Y	-0-					3
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					3
11	2460	N	2442	-0-	-18	-0-	13	1	2423	3	Y	5					5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	8	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	258	-0-	-1261	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3274	-0-	174	174	18	1	3256	3	Y	-0-					-0-
*11	2724	N	2550	-0-	-174	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	105	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	117	1	3404	2	N	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	11	1	1545	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	8	1	1472	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	N	-0-					-0-
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	40	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	6	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	5	1	953	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	28	1	5303	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	38	1	5239	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	28	1	5204	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	27	1	4961	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	28	1	5129	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	26	1	5025	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	8	1	1577	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	8	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	7	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	10	1	1363	3	N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	7	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-					-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	3	N	-0-					-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	21	1	2887	3	N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2865	3	N	-0-					-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	N	-0-					-0-
*11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	15	1	2824	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	24	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	35	1	4851	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	25	1	4741	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	26	1	4656	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	26	1	4755	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	24	1	4603	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	330	1	8794	2	N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	293	1	8491	2	N	-0-					-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	316	1	8160	2	N	-0-					-0-
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-					-0-
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	307	1	8957	2	N	-0-					-0-
*11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	108	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	118	1	3045	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	103	1	2978	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	103	1	3006	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	97	1	2786	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	15	1	2833	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	20	1	2774	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	15	1	2746	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	15	1	2659	3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	16	1	2883	3	N	-0-			-0-
11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	15	1	2793	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	120	1	3197	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	112	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	130	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	119	1	3487	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	110	1	3163	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	13	1	2466	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	19	1	2586	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	12	1	2236	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	8	1	1401	3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	13	1	2377	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-			-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	32	1	4402	3	Y	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	22	1	4117	3	Y	-0-			-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-			-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	23	1	4198	3	Y	-0-			-0-
*11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	21	1	3976	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	11	1	2024	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1840	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	10	1	1865	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	9	1	1771	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	5	1	951	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1511	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	8	1	1442	3	Y	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-			-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	8	1	1447	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	9	1	1649	3	Y	-0-			-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	Y	-0-			-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	10	1	1809	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	47	1	1262	2	N	-0-			-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	N	-0-			-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	44	1	1280	2	N	-0-			-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48	1	1371	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-			-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	3	Y	-0-			-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-			-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	12	1	2214	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	82	1	2380	2	N	-0-			-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-			-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	72	1	2108	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	71	1	2052	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	442	1	2997	2	Y	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	448	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	456	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	96	1	2799	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	95	1	2756	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	N	2605	-0-	-275	-0-	94	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3213	-0-	113	113	107	1	3106	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3321	-0-	221	334	124	1	3197	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3080	-0-	80	414	103	1	2977	2	Y	-0-					-0-
10	3354	X	2940	-0-	-414	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	95	1	2745	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	34	1	6470	3	Y	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	40	1	5560	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	28	1	5333	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5327	-0-	-853	-0-	29	1	5298	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	5032	-0-	-1148	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	15	1	2800	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	21	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	15	1	2851	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	15	1	2744	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	15	1	2831	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	14	1	2702	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	99	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	95	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	99	1	2881	2	N	-0-					-0-
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	96	1	2782	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					3
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					3
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					3
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	3	1	492	3	Y	2					5
							2	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					5
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-			3
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	Y	-0-			3
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-			3
09	690	N	464	-0-	-226	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			3
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			3
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	31	1	522	2	N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	N	-0-			-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-			-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	19	1	3600	3	N	-0-			-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	29	1	4022	3	N	-0-			-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	20	1	3819	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	20	1	3599	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	19	1	3623	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	5	1	1002	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	8	1	1093	3	N	-0-			-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1014	3	N	-0-			-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	17	1	3277	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	24	1	3282	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	17	1	3244	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	17	1	3092	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	18	1	3255	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	16	1	3121	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	13	1	1835	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	10	1	1837	3	N	-0-					-0-
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	24	1	3299	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	16	1	2949	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	17	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	17	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	17	1	3288	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	7	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-					-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	24	1	3371	3	N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	21	1	4007	3	N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	21	1	3874	3	N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-
*11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	20	1	3868	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	1494	-0-	-1358	-0-	11	1	1483	3	N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	16	1	3008	3	N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3811	3	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-					-0-
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	19	1	3649	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4777	-0-	-263	-0-	25	1	4752	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	35	1	4799	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	25	1	4787	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	26	1	4650	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4817	-0-	-236	-0-	26	1	4791	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	25	1	4680	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	23	1	4433	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	32	1	4426	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	23	1	4384	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	23	1	4222	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	24	1	4435	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	22	1	4153	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	3	1	600	3	Y	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-			-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	22	1	4167	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	29	1	4095	3	Y	-0-			-0-
08	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	22	1	4055	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	21	1	3945	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

06	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	22	1	4200	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	30	1	4212	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	21	1	4047	3	Y	-0-			-0-
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	21	1	3882	3	Y	-0-			-0-
10	4495	X	3983	-0-	-512	-0-	21	1	3962	3	Y	-0-			-0-
11	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	20	1	3743	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

06	5010	X	4958	-0-	-52	-0-	26	1	4932	3	Y	-0-			-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	38	1	5243	3	Y	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	27	1	5092	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	27	1	4920	3	Y	-0-			-0-
10	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	28	1	5141	3	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	25	1	4834	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-			-0-
07	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	38	1	5299	3	Y	-0-			-0-
08	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	28	1	5236	3	Y	-0-			-0-
09	5280	X	5095	-0-	-185	-0-	28	1	5067	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	27	1	5083	3	Y	-0-			-0-
*11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	28	1	5378	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	27	1	3699	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	20	1	3678	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	20	1	3718	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	19	1	3522	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

06	5220	X	5086	-0-	-134	-0-	26	1	5060	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	38	1	5250	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	28	1	5201	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	28	1	5014	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4848	-0-	-282	-0-	25	1	4823	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

06	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	22	1	4229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	31	1	4290	3	Y	13					13
							14	9									
08	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	22	1	4233	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	23	1	4114	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	23	1	4232	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
11	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	21	1	4034	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	14	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

06	6240	X	5902	-0-	-338	-0-	213	1	5689	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	200	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	219	1	5657	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5640	-0-	-420	-0-	188	1	5452	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5567	-0-	-343	-0-	186	1	5381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	147	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	164	1	4233	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	136	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	147	1	4304	2	N	-0-					-0-
*11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143	1	4136	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	15	1	2109	3	Y	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	10	1	1969	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	10	1	1847	3	Y	13	1	1			16
							14	9									
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	14	1	1889	3	Y	21					37
							23	9									
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	10	1	1897	3	Y	4	27	1			14
							4	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1837	3	Y	24	2	1			36
							26	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	20	31	1			25
							22	9									
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	10	1	1820	3	Y	6	19	1			12
							7	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	105	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	102	1	2984	2	N	-0-					-0-
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	107	1	3101	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	18	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	25	1	2555	3	Y	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	17					17
							19	9									
09	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	17	1	2321	3	Y	14	14	1			17
							15	9									
10	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	17	1	2425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	16	1	2292	3	Y	5					5
							6	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	10	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	10	1	1768	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	121	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	110	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	104	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	109	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	101	1	2913	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

06	930	N	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	732	-0-	-229	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

06	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	17	1	3245	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	24	1	3309	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	18	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	18	1	3194	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	17	1	3168	3	N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	23	1	3233	3	N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	17	1	3219	3	N	-0-					-0-
*11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	155	1	4133	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	146	1	4235	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	161	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4179	-0-	-201	-0-	139	1	4040	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	142	1	4131	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	208	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	2622	-0-	-2927	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	141	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5003	-0-	-367	-0-	167	1	4836	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	178	1	5200	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4914	-0-	-456	-0-	165	1	4749	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	15	1	2081	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	11	1	1907	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	10	1	1857	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	15	1	2079	3	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	12	1	2222	3	N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	3	N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	10	1	1929	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	142	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	120	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	123	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	117	1	3387	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	47	1	8997	3	N	-0-					-0-
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	65	1	9034	3	N	-0-					-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	44	1	8302	3	N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	41	1	7451	3	N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	40	1	7481	3	N	-0-					-0-
*11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	43	1	8242	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	31	1	4307	3	N	-0-					-0-
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	N	-0-					-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	23	1	4255	3	N	-0-					-0-
*11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	22	1	4115	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1	1	1			17
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1369	3	21	9	Y	19	29	1			7
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1372	3	15	9	Y	14	2	1			19
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12	9	Y	11					30
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	3	6	9	Y	5	33	1			2
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	Y	14					17

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	Y	29					67
							32	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	25	1	3452	3	Y	27					94
							30	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	Y	27					121
							30	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	18	1	3295	3	Y	20					141
							22	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	18	1	3323	3	Y	31					172
							34	9									
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	17	1	3238	3	Y	14					186
							15	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	259	-0-	-461	-0-	1	1	239	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	55	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	84	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	79	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	894	-0-	-377	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		320	-0-	320	320	320	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	420	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	138	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	120	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	121	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	114	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	57	1	1185	2	N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	53	1	1164	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	51	1	1243	2	N	-0-			-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	192	1	4006	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	190	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	189	1	4255	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	189	1	4186	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	174	1	4256	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	159	1	3924	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	183	1	3639	2	N	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	159	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-			-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	149	1	3264	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	384	1	2374	2	N	-0-			-0-
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	639	1	2404	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	143	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	137	1	3188	2	N	-0-			-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	3012	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	2	N	-0-			-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	131	1	3208	2	N	-0-			-0-
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	117	1	2865	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17	1	3212	3	N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	23	1	3168	3	N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	17	1	3188	3	N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	18	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	18	1	3283	3	N	-0-					-0-
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	17	1	3149	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	703	-0-	-167	-0-	696	3	7	9	Y	6					13
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	3	9	9	Y	8					21
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	17	1			9
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	Y	4	1	1			12
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			Y	-0-					12
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			Y	-0-					12

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1150	3	4	9	Y	4	21	1			3
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1169	3	11	9	Y	10	1	1			12
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	Y	5					17
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1102	3	9	9	Y	8					25
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1148	3	9	9	Y	8	30	1			3
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1152	3	10	9	Y	9					12

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	138	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	144	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	124	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	127	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	125	1	3601	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1836	-0-	-624	-0-	66	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	74	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	74	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4710	-0-	-150	-0-	24	1	4663	3	Y	21	33	1			-0-
							23	9									
07	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	34	1	4774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	25	1	4754	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	23	1	4404	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	7	1	1258	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	8	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	6	1	1069	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	6	1	1034	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	5	1	890	3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	78	1	2082	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	73	1	2107	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	80	1	2063	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	71	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	71	1	2061	2	N	-0-			-0-
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	180	1	4815	2	N	-0-			-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	170	1	4930	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	182	1	4707	2	N	-0-			-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	168	1	4871	2	N	-0-			-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4725	-0-	-105	-0-	158	1	4567	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	11	1	1508	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	12	1	2213	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	14	1	1982	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	1587	-0-	-831	-0-	8	1	1579	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	1314	-0-	-906	-0-	7	1	1307	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	8	1	1549	3	N	-0-			-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	237	1	6333	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	223	1	6473	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	247	1	6384	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6409	-0-	-311	-0-	214	1	6195	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	214	1	6245	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6162	-0-	-408	-0-	206	1	5956	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	12	1	1619	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	9	1	1611	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	9	1	1557	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	160	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	151	1	4390	2	N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	163	1	4200	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	141	1	4120	2	N	-0-					-0-
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	138	1	3983	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	17	1	2352	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	14	1	2627	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	17	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	3	N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	22	1	4010	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	20	1	3870	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	148	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	135	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	127	1	3700	2	N	-0-					-0-
*11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	125	1	3612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					10
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	13	1	1733	3	Y	-0-					10
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					10
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					10
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1720	3	Y	1					11
							1	9									
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	9	1	1658	3	Y	1					12
							1	9									

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	109	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	102	1	2954	2	N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	124	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	-0-					-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	117	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	83	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	1554	-0-	-1856	-0-	443	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	127	1	3693	2	N	-0-					-0-
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	114	1	3280	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	71	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	98	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	76	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3149	-0-	149	149	105	1	3044	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3976	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	143	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	157	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	136	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	139	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	134	1	3868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	124	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	132	1	3407	2	N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-					-0-
*11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	123	1	3550	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	346	-0-	-832	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	184	1			N	-0-					-0-
09	1140	N	402	-0-	-738	-0-	236	1	166	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					15
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					15
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					15
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					15
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					15
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	21	1	3963	3	N	-0-			-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3903	3	N	-0-			-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	20	1	3815	3	N	-0-			-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-			-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	22	1	4035	3	N	-0-			-0-
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	21	1	3893	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	13	1	1837	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	10	1	1752	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	10	1	1796	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	22	1	4285	3	Y	-0-			-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	31	1	4362	3	Y	-0-			-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-			-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	Y	-0-			-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	22	1	3992	3	Y	-0-			-0-
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3562	-0-	562	1110	18	1	3544	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	1596	26	1	3560	3	Y	-0-			-0-
08	4878	X	3282	-0-	-1596	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-			-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-			-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-			-0-
*11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	28	1	5305	3	Y	-0-			-0-
07	5797	X	5549	-0-	-248	-0-	40	1	5509	3	Y	-0-			-0-
08	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	29	1	5422	3	Y	-0-			-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	28	1	5015	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	29	1	5392	3	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	27	1	5207	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3748	-0-	-62	-0-	19	1	3729	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	27	1	3705	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	20	1	3586	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	19	1	3539	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3591	-0-	-159	-0-	19	1	3572	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7067	-0-	-103	-0-	36	1	7010	3	Y	19					130
							21	9									
07	7409	X	7312	-0-	-97	-0-	52	1	7246	3	Y	13					143
							14	9									
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	40	1	7592	3	Y	18					161
							20	9									
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	41	1	7495	3	Y	14					175
							15	9									
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	42	1	7766	3	Y	4					179
							4	9									
11	7170	X	2034	-0-	-5136	-0-	11	1	2014	3	Y	8					187
							9	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	263	1	7623	2	N	-0-					-0-
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	270	1	6978	2	N	-0-					-0-
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	269	1	7815	2	N	-0-					-0-
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	272	1	7938	2	N	-0-					-0-
*11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6659	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

06	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	10	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	13	1	1860	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

06	4560	X	3984	-0-	-576	-0-	21	1	3963	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	29	1	4056	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	19	1	3534	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	22	1	4057	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	13	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	143	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	155	1	3986	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	130	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	115	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3369	-0-	-651	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	N	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2706	3	N	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					-0-
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

06	960	N	946	-0-	-14	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	5	1	902	3	N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	5	1	903	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	17	1	3090	3	N	-0-					-0-
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

06	3000	N	3078	-0-	78	430	16	1	3062	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3192	-0-	92	522	23	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	3607	X	3085	-0-	-522	-0-	16	1	3069	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	16	1	2922	3	Y	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	Y	-0-					-0-
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	13	1	2438	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	19	1	2695	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	12	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3199	-0-	199	199	17	1	3182	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3202	3	Y	-0-			-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	23	1	3256	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	17	1	3002	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	17	1	3167	3	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	16	1	3123	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	N	-0-			-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	3	N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	N	-0-			-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	5	1	892	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2127	-0-	-993	-0-	77	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	74	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	85	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	2018	-0-	-202	-0-	67	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1633	-0-	-599	-0-	54	1	1579	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1340	-0-	-880	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	N	-0-			-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	6	1	1026	3	N	-0-			-0-
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	5	1	942	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	15	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	11	1	1982	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	11	1	1488	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					35
							13	9									
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	13	1	1828	3	Y	1	34	1			2
							1	9									
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	9	1	1621	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	10	1	1728	3	Y	9					24
							10	9									
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	10	1	1794	3	Y	9	31	1			2
							10	9									
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	19					21
							21	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

06	1950	X	1746	-0-	-204	-0-	63	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	69	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	82	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	79	1	2293	2	N	-0-					-0-
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

06	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	24	1	4698	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	35	1	4816	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	25	1	4589	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	26	1	4781	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	24	1	4632	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	27	1	3742	3	Y	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	20	1	3589	3	Y	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	19	1	3659	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	5	1	624	3	N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	4	1	646	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	4	1	681	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	28	1	3865	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	20	1	3731	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	20	1	3715	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	19	1	3625	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	186	1	4966	2	N	-0-					-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	180	1	5204	2	N	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	212	1	5463	2	N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	174	1	5079	2	N	-0-					-0-
*11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	167	1	4808	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	28	1	756	2	N	-0-					-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	30	1	768	2	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	69	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	62	1	1783	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	67	1	1957	2	N	-0-					-0-
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	101	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	107	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	95	1	2759	2	N	-0-					-0-
*11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	124	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	123	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3765	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	27	1	5202	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	37	1	5169	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	26	1	4677	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	26	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	26	1	4930	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	129	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3026	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3096	2	N	-0-					-0-
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	120	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	115	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	127	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	109	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	110	1	3221	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	3	Y	7					7
							8	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	5	1	847	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5683	-0-	-227	-0-	29	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	42	1	5779	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	30	1	5637	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5612	-0-	-298	-0-	31	1	5581	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5902	-0-	-112	-0-	32	1	5870	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5472	-0-	-198	-0-	29	1	5443	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

06	4980	X	4599	-0-	-381	-0-	24	1	4575	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	32	1	4509	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4334	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	22	1	4032	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	22	1	4114	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	23	1	4423	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	99	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	93	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	104	1	2674	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	89	1	2590	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	91	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					15
*07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	14	1	1876	3	Y	8	22	1			1
							9	9									
*08	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	10	1	1824	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	199	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	187	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	207	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	177	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	2	N	-0-					-0-
*11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	174	1	5023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	48	1	6715	3	N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	35	1	6534	3	N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	34	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	37	1	6959	3	N	-0-					-0-
*11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	15	1	2878	3	Y	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	21	1	2968	3	Y	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	16	1	2935	3	Y	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	15	1	2825	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	15	1	2766	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	74	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1959	2	N	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	8	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	568	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	521	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	90	1	2312	2	N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	64	1	1858	2	N	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	72	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	69	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	65	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	62	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	65	1	1871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	21	1	4105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	30	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	22	1	3967	3	Y	-0-					-0-
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	23	1	4311	3	Y	-0-					-0-
*11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

06	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	27	1	5168	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	37	1	5132	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	27	1	5007	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4911	-0-	-339	-0-	27	1	4884	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4528	-0-	-866	-0-	24	1	4504	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4132	-0-	-1058	-0-	22	1	4110	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

06	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	335	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	299	1	8664	2	N	-0-					-0-
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	316	1	8163	2	N	-0-					-0-
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	275	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	274	1	7987	2	N	-0-					-0-
*11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	248	1	7159	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

06	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	99	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	101	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	87	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2449	-0-	-311	-0-	82	1	2367	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	38	1	984	2	N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	32	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	33	1	974	2	N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	Y	6	1	1			13
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					17
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					17
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	Y	7					24
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	Y	1					25
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	Y	2	16	1			9

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	3	11	9	Y	10	1	1			19
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	Y	9	25	1			3
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16	1	1			18
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	3	10	9	Y	9	16	1			11
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	3	17	9	Y	15	1	1			25
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	3	4	9	Y	4	24	1			5

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			Y	-0-	16	1			10
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	1	1			13
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	798	3	11	9	Y	10					23
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			Y	-0-	22	1			1
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	716	3	4	9	Y	4	1	1			4
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	Y	3					7

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	33	1	4547	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	24	1	4468	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	24	1	4339	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	23	1	4351	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

06	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	120	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	93	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1575	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1231	3	Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	9	1	1584	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1666	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	8	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	9	1	1548	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	8	1	1573	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	18	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	9	1	1649	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	5	1	965	3	Y	1					2
							1	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					2
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	15	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	11	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	11	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	11	1	2004	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	2	N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1468	2	N	-0-			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	2	N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1471	2	N	-0-			-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	161	1	4298	2	N	-0-			-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	148	1	4283	2	N	-0-			-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	159	1	4102	2	N	-0-			-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-			-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	155	1	4533	2	N	-0-			-0-
*11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	242	1	6460	2	N	-0-			-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	228	1	6607	2	N	-0-			-0-
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	257	1	6636	2	N	-0-			-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	219	1	6363	2	N	-0-			-0-
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	214	1	6236	2	N	-0-			-0-
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	214	1	6192	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	54	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	52	1	1149	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	52	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	50	1	1147	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	142	1	2284	2	N	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	101	1	1731	2	N	-0-			-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	105	1	1786	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	59	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	55	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	2	N	-0-					-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	110	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2040	-0-	-533	-0-	310	1	1730	2	N	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2889	2	N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	2	N	-0-					-0-
*11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	98	1	2393	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	Y	8	2	1			14
							9	9									
07	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	12	1	1712	3	Y	5					19
							6	9									
08	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	9	1	1654	3	Y	4	21	1			2
							4	9									
09	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	9	1	1553	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	8	1	1569	3	Y	5					14
							6	9									
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	Y	7	16	1			5
							8	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	23	1	4428	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	31	1	4374	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	22	1	4160	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4033	-0-	-497	-0-	22	1	4011	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	22	1	4118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	22	1	4200	3	N	-0-			-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	3	N	-0-			-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	N	-0-			-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-			-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	21	1	3957	3	N	-0-			-0-
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	20	1	3736	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-			-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	25	1	3418	3	Y	-0-			-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-			-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-			-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-			-0-
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-			-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	26	1	3609	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	18	1	3471	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	19	1	3459	3	Y	-0-			-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-			-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1502	3	Y	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	8	1	1402	3	Y	-0-			-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-			-0-
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

06	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	24	1	4689	3	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	34	1	4760	3	Y	-0-			-0-
08	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	25	1	4632	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4587	-0-	-183	-0-	25	1	4562	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	26	1	4772	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	24	1	4535	3	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

06	2670	N	2178	-0-	-492	-0-	97	1	2081	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2491	-0-	-268	-0-	99	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	113	1	2413	2	N	-0-			-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	94	1	2424	2	N	-0-			-0-
*11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	93	1	2387	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	37	1	5158	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5287	-0-	-45	-0-	28	1	5259	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	28	1	5102	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5238	-0-	-94	-0-	28	1	5210	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					10
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	12	1	1642	3	Y	-0-					10
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	9	1	1637	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	92	-0-	-2998	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	35	-0-	-3158	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	677	-0-	-2454	-0-	638	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	727	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	211	-0-	-161	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	93	-0-	-567	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	18	1	3450	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	20	1	2763	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	728	-0-	-2837	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
10	3565	X	174	-0-	-3391	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	62	-0-	-3388	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	19	1	566	2	Y	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	104	1	2775	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	98	1	2832	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	107	1	2764	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	94	1	2718	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	94	1	2751	2	Y	-0-					-0-
*11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	97	1	2811	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	860	-0-	-1240	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1488	X	954	-0-	-534	-0-	952	3	2	9	Y	2					2
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	3	1	9	Y	1					3
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6					9
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	845	3	1	9	Y	1					10
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	740	3	4	9	Y	4					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	14	1	2688	3	Y	-0-			-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	3	Y	-0-			-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-			-0-
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	118	1	3150	2	N	-0-			-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-			-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	2	N	-0-			-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	117	1	3395	2	N	-0-			-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3499	2	N	-0-			-0-
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	115	1	3319	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	137	1	3653	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	132	1	3826	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	146	1	3755	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	122	1	3552	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	127	1	3708	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	123	1	3564	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	2	N	-0-			-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	N	-0-			-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	2	N	-0-			-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-			-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-			-0-
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	75	1	2171	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	15					15
							17	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	4					19
							4	9									
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					19
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					19
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1987	-0-	-203	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	15	1	2063	3	Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	11	1	2015	3	Y	-0-					-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	9	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	6	1	1174	3	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	7	1	1228	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	21	1	2845	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	3	Y	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	3	Y	-0-					-0-
*11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	8	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	4	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

06	6120	X	5789	-0-	-331	-0-	30	1	5759	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5598	-0-	-726	-0-	40	1	5558	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	29	1	5542	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	30	1	5532	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	31	1	5734	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	29	1	5585	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	292	1	7801	2	N	-0-					-0-
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	266	1	7707	2	N	-0-					-0-
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	285	1	7356	2	N	-0-					-0-
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	243	1	7061	2	N	-0-					-0-
10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	245	1	7140	2	N	-0-					-0-
*11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	227	1	6549	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

06	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	13	1	2559	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	19	1	2641	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	14	1	2650	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	13	1	2448	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2454	-0-	-126	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	27	1	5279	3	Y	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	38	1	5331	3	Y	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	28	1	5301	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	28	1	5068	3	Y	-0-					-0-
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	29	1	5349	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5100	-0-	-30	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	250	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	225	1	6519	2	N	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	249	1	6422	2	N	-0-					-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	212	1	6142	2	N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	212	1	6202	2	N	-0-					-0-
*11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	196	1	5666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	17	1	2463	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	24	1	2498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	18	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	17	1	2350	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	164	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	159	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	173	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	153	1	4464	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	150	1	4317	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	151	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	154	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	160	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	156	1	4517	2	N	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	26	1	3602	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3432	-0-	-660	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	19	1	3429	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	169	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	176	1	5099	2	N	-0-					-0-
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	165	1	4794	2	N	-0-					-0-
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	169	1	4927	2	N	-0-					-0-
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	165	1	4763	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	40	1	7760	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	56	1	7808	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	42	1	7891	3	N	-0-					-0-
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	43	1	7900	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7899	-0-	-161	-0-	42	1	7857	3	N	-0-					-0-
11	7800	X	7576	-0-	-224	-0-	40	1	7536	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	7	1	1276	3	Y	11					29
							12	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	Y	-0-					29
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	8	1	1415	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					20
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					20
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					20
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					20
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					20
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	9	1	1210	3	Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	11	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	9	1	1608	3	Y	2					2
							2	9									
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					2
11	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					2

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	14	1	1994	3	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1375	-0-	-575	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	1					10
							1	9									
*07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	17	1	2331	3	Y	13	22	1			1
							14	9									
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	13	1	2352	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	12	1	2209	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1921	-0-	-329	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	32	1	4434	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	23	1	4407	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	24	1	4355	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	23	1	4217	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	10	1	1896	3	N	-0-					-0-
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	10	1	1802	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	13	1	2520	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	18	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	13	1	2386	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	12	1	2360	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	21	1	4076	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	30	1	4110	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	20	1	3883	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	17	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	12	1	2219	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6541	-0-	-209	-0-	236	1	6305	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	209	1	6047	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6399	-0-	-638	-0-	239	1	6160	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	214	1	6197	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	218	1	6364	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6235	-0-	-305	-0-	209	1	6026	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	12	1	2263	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	16	1	2231	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
08	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	12	1	2270	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	13	1	2346	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	13	1	2362	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	12	1	2258	3	Y	-0-					2

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	3	Y	52	50	1			2
							57	9									
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	6	1	1152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					2
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-					2

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	Y	3					3
							1417	3	3	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	Y	10	10	1			3
							1456	3	11	9							
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	8	1	469	2	Y	1	1	1			3
							1458	3	1	9							
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					3
							1406	3									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	8	1	467	2	Y	1					4
							1456	3	1	9							
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	7	1	452	2	Y	5					9
							1404	3	6	9							

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	9	1	1817	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	14	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	10	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	5	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	N	-0-			-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	N	-0-			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1399	3	N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	7	1	1291	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	Y	-0-			-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	19	1	2614	3	Y	-0-			-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	Y	-0-			-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	13	1	2296	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	11	1	2128	3	Y	-0-			-0-
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-			-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	676	3	Y	-0-			-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-			-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	71	1	1596	2	N	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	64	1	1568	2	N	-0-			-0-
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	53	1	1321	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	34	1	834	2	N	-0-					-0-
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	2325	N	60	-0-	-2265	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	527	N	53	-0-	-474	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	94	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	89	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	64	1	1824	2	N	-0-					-0-
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	188	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	175	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	162	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3746	-0-	-634	-0-	156	1	3590	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	130	1	3498	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	127	1	3352	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	120	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	94	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	97	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	94	1	2347	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	93	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	86	1	2210	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5598	-0-	-852	-0-	447	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	426	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	431	1	5697	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	413	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	465	1	5707	2	N	-0-					-0-
*11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	467	1	5500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	N	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

06	1170	N	465	-0-	-705	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492	-0-	25	1	568	2	N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	2	N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	139	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	146	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	157	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	154	1	3560	2	N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	152	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	92	1	2247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	13	1	2433	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	12	1	2329	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	10	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	7	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	638	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	655	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	4	1	708	3	Y	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	Y	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	11	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-
*11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	8	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	11	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	8	1	1514	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	8	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	N	-0-					-0-
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	22	1	4262	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	31	1	4280	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	22	1	4031	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	23	1	4273	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	3 1	1 9	497	3	Y	1					20
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					20
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					20
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					20
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	597	3	Y	4					24
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	3 1	1 9	497	3	Y	1					25

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	15	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	3	Y	-0-			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	9	1	1196	3	N	-0-			-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	654	1	1794	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3089	-0-	89	89	852	1	2237	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	183	880	1	2314	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3031	-0-	31	214	852	1	2179	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4636	-0-	-76	-0-	33	1	4603	3	Y	-0-			-0-
08	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4145	-0-	-415	-0-	23	1	4122	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	25	1	4663	3	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	23	1	4376	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	13	1	1738	3	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	9	1	1636	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	2	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	2	1	382	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	2	1	377	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	2	1	360	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	5	1	833	3	Y	-0-			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	4	1	834	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4312	-0-	-248	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	32	1	4461	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	23	1	4406	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	23	1	4149	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	24	1	4513	3	Y	-0-					-0-
*11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	278	1	7420	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7883	-0-	-549	-0-	263	1	7620	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	291	1	7508	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7623	-0-	-87	-0-	254	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	258	1	7522	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7437	-0-	-273	-0-	249	1	7188	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	240	1	6965	2	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	267	1	6892	2	N	-0-					-0-
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	223	1	6475	2	N	-0-					-0-
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	224	1	6550	2	N	-0-					-0-
*11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	218	1	6289	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	194	1	5176	2	N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	119	1	3442	2	N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	112	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	106	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	111	1	3242	2	N	-0-					-0-
*11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1148	3	Y	1	1	1			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	1065	3	Y	7					7
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	1014	3	Y	11	17	1			1
09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	5 7	1 9	936	3	Y	6	1	1			6
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	5 3	1 9	959	3	Y	3					9
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1099	3	Y	1					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					3
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					3
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					3
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					3
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	2					5
							2	9									
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					5

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

06	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	14	1	2708	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	20	1	2739	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	14	1	2557	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

06	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	10	1	1888	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	14	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	11	1	1987	3	Y	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

06	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	21	1	3989	3	Y	38	1	1			66
							42	9									
07	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	30	1	4121	3	Y	52	91	1			27
							57	9									
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	22	1	4094	3	Y	5	5	1			27
							6	9									
09	4110	X	3922	-0-	-188	-0-	21	1	3835	3	Y	60	61	1			26
							66	9									
10	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	21	1	3890	3	Y	27	3	1			50
							30	9									
11	4080	X	3741	-0-	-339	-0-	19	1	3688	3	Y	31	54	1			27
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	11	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	3	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	10	1	1728	3	Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					53
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-	30	1			23
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	3	2	1			24
							3	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					24
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					24
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	1					25
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	18	1	3392	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	25	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	3	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	18	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	19	1	3483	3	N	-0-					-0-
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	17	1	3194	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8	1	1555	3	Y	5					21
							6	9									
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	12	1	1603	3	Y	7	22	1			6
							8	9									
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	8	1	1596	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	8	1	1497	3	Y	7					24
							8	9									
10	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	8	1	1493	3	Y	6					30
							7	9									
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-	26	1			4

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	16	1	2278	3	Y	-0-					18
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	3	Y	7					25
							8	9									
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	12	1	2120	3	Y	14					39
							15	9									
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	12	1	2176	3	Y	4	31	1			12
							4	9									
11	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	341	1	2099	3	Y	-0-					6
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	356	1	2142	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	352	1	2109	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	341	1	1928	3	Y	-0-					6
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	351	1	1936	3	Y	41					47
							45	9									
*11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	340	1	1866	3	Y	1	45	1			3
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	7	1	904	3	Y	-0-					5
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					5
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					5
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	5	1	852	3	Y	-0-					5
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	16	1	1			26
							18	9									
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	8	1	860	3	Y	6	27	1			5
							7	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	929	3	Y	19					34
							21	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	7	32	1			9
							8	9									
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	14					23
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4984	-0-	-416	-0-	180	1	4804	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	170	1	4941	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	186	1	4805	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	156	1	4543	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	160	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	154	1	4444	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					5
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	10	1	1433	3	Y	-0-					5
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	28	31	1			2
							31	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	8	1	1403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	-0-					2
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

06	630	N	585	-0-	-45	-0-	21	1	564	2	N	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	15	1	430	2	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

06	6690	X	6193	-0-	-497	-0-	224	1	5969	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6026	-0-	-732	-0-	201	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	212	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5418	-0-	-882	-0-	181	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	185	1	5393	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6059	-0-	-121	-0-	203	1	5856	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

06	5310	X	5245	-0-	-65	-0-	27	1	5210	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	43	1	5995	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	32	1	6085	3	Y	-0-					-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	33	1	5941	3	Y	-0-					-0-
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	33	1	6151	3	Y	-0-					-0-
*11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	32	1	6144	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	371	1	9893	2	N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	348	1	10082	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10173	-0-	-956	-0-	380	1	9793	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9554	-0-	-1216	-0-	318	1	9236	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9689	-0-	-1440	-0-	321	1	9368	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9606	-0-	-654	-0-	322	1	9284	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	27	1	3802	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	19	1	3548	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3519	-0-	-511	-0-	19	1	3500	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3055	-0-	-845	-0-	16	1	3039	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	8	1	1498	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	974	-0-	-526	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	7	1	1241	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	896	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	7	1	902	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	3	1	907	3	N	-0-					-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	5	1	882	3	N	-0-					-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	25	1	733	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	27	1	787	2	Y	-0-			-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	147	1	3925	2	N	-0-			-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-			-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	158	1	4083	2	N	-0-			-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	2	N	-0-			-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	134	1	3899	2	N	-0-			-0-
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	124	1	3581	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	37	1	7047	3	Y	-0-			-0-
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	51	1	7139	3	Y	-0-			-0-
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	38	1	7105	3	Y	-0-			-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	38	1	6970	3	Y	-0-			-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-			-0-
*11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	36	1	6890	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	3	Y	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-			-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	109	1	2906	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	104	1	3010	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	116	1	2993	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	N	-0-			-0-
*11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	103	1	2980	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

06	840	N	794	-0-	-46	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	6	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	4	1	811	3	Y	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

06	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	15	1	2964	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	23	1	3242	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	16	1	3070	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	16	1	2934	3	Y	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	17	1	3269	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	142	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	129	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-					-0-
*11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

06	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	76	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	78	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-					-0-
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	12	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	10	1	1842	3	N	-0-					-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2634	3	Y	1					11
							1	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	3	Y	-0-					11
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	16	1	2913	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	3100	N	3129	-0-	29	29	17	1	3112	3	Y	-0-					5
*11	2755	N	2726	-0-	-29	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	18	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	26	1	3585	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	19	1	3532	3	Y	-0-					-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	20	1	3551	3	Y	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	20	1	3693	3	Y	-0-					-0-
*11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					3
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	7	1	911	3	Y	-0-					3
08	899	N	554	-0-	-345	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					3
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					3
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-					2
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	3	1	466	3	N	-0-					2
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	2	1	443	3	N	-0-					2
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	2	1	450	3	N	-0-					2
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	154	1	4116	2	N	-0-					-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	4138	2	N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	161	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	136	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	138	1	4033	2	N	-0-					-0-
*11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	102	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	96	1	2791	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	106	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	95	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2816	-0-	-4	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	110	1	2923	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	104	1	3013	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	112	1	2887	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	93	1	2693	2	Y	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	101	1	2907	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	42	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	36	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	20 72	1 9	3836	3	Y	65	174	1			58
07	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	28 21	1 9	3935	3	Y	19					77
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21 97	1 9	3915	3	Y	88					165
09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	21 50	1 9	3762	3	Y	45	162	1			48
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21 68	1 9	3836	3	Y	62					110
11	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20 54	1 9	3726	3	Y	49					159

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	12	1	2231	3	N	-0-					2
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	16	1	2263	3	N	-0-					2
08	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	12	1	2209	3	N	-0-					2
09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	12	1	2184	3	N	-0-					2
*10	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	12	1	2272	3	N	-0-					2
11	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					2

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	174	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	174	1	4497	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4339	-0-	-491	-0-	144	1	4195	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	151	1	4425	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4425	-0-	-435	-0-	148	1	4277	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	3545	3	Y	4	4	1			-0-
07	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	25	1	3459	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	19	1	3502	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	19	1	3379	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	19	1	3513	3	Y	-0-					-0-
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	19	1	3546	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	613	3	Y	3	3	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					2
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	3	Y	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	751	-0-	-629	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	5	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	Y	-0-					3
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	36	1	4945	3	Y	-0-					3
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	27	1	5020	3	Y	-0-					3
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	22	1	4054	3	Y	-0-					3
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					3
*11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					35
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					35
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					35
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					35
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					35
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	1					36
							1	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	19	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	27	1	3787	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	20	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	19	1	3512	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6802	-0-	-128	-0-	35	1	6767	3	Y	-0-					3
07	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	51	1	7028	3	Y	-0-					3
08	7099	X	6951	-0-	-148	-0-	37	1	6912	3	Y	2					5
							2	9									
09	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	36	1	6618	3	Y	-0-					5
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	37	1	6872	3	Y	-0-					5
11	6840	X	6619	-0-	-221	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					5

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	28	1	5404	3	Y	-0-					10
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	38	1	5295	3	Y	-0-					10
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	29	1	5442	3	Y	-0-					10
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	29	1	5223	3	Y	-0-					10
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	29	1	5403	3	Y	-0-					10
*11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	Y	17					56
							19	9									
07	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	16	1	2203	3	Y	1	55	1			2
							1	9									
08	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	12	1	2234	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	12	1	2143	3	Y	3					6
							3	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	11	1	1977	3	Y	6					12
							7	9									
11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	10	1	1886	3	Y	18	17	1			13
							20	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	N	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	12	1	1648	3	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-					17
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					17
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					17
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	7	1	1273	3	Y	-0-					17
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					17
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	51	51	1			17
							56	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	16	1	2960	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	16	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	17	1	3071	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4103	-0-	-1717	-0-	21	1	4080	3	Y	2	2	1			42
							2	9									
07	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	30	1	4225	3	Y	6	21	1			27
							7	9									
08	6014	X	4067	-0-	-1947	-0-	21	1	4046	3	Y	-0-	26	1			1
09	5820	X	4068	-0-	-1752	-0-	22	1	4043	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	6014	X	4465	-0-	-1549	-0-	24	1	4433	3	Y	7					9
							8	9									
*11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	29	36	1			2
							32	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2072	3	Y	-0-					12
07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	15	1	2037	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
08	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2135	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	11	1	1926	3	Y	-0-					7
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-					7
11	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					7

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	26	1	4934	3	Y	-0-					2
07	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	36	1	5033	3	Y	45	44	1			3
							50	9									
08	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	26	1	4976	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	26	1	4691	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	25	1	4571	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	4950	X	4276	-0-	-674	-0-	22	1	4254	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	15	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	21	1	2890	3	Y	-0-					-0-
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

06	4110	X	4039	-0-	-71	-0-	21	1	4017	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
07	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	30	1	4153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	Y	38					38
							42	9									
*09	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	22	1	3981	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
*10	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	22	1	4113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	6	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	8	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	7	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	9	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	6	1	1130	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-			-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-			-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	11923	-0-	-2987	-0-	62	1	11861	3	N	-0-			-0-
07	15345	X	12760	-0-	-2585	-0-	91	1	12669	3	N	-0-			-0-
08	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	75	1	14139	3	N	-0-			-0-
09	14580	X	13431	-0-	-1149	-0-	73	1	13358	3	N	-0-			-0-
10	14477	X	14035	-0-	-442	-0-	75	1	13960	3	N	-0-			-0-
11	13770	X	13714	-0-	-56	-0-	72	1	13642	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	3	Y	-0-			2
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	18	1	2469	3	Y	-0-			2
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	13	1	2406	3	Y	-0-			2
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	13	1	2311	3	Y	-0-			2
10	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-			2
11	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	12	1	2195	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	5	1	968	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	5	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1085	N	854	-0-	-231	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	5	1	874	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	9					9
							10	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6397	-0-	-443	-0-	231	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6520	-0-	-548	-0-	217	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6326	-0-	-618	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6039	-0-	-591	-0-	201	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6088	-0-	-577	-0-	202	1	5886	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5892	-0-	-498	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3444	-0-	-576	-0-	124	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	119	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	127	1	3284	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	111	1	3207	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	123	1	3589	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	114	1	3286	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3534	-0-	-606	-0-	128	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	184	1	5321	2	N	-0-					-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	220	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	144	1	4208	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4118	-0-	-1042	-0-	138	1	3980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5256	-0-	-24	-0-	190	1	5066	2	N	-0-			-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	183	1	5292	2	N	-0-			-0-
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	214	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4917	-0-	-363	-0-	164	1	4753	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	167	1	4881	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4951	-0-	-329	-0-	166	1	4785	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	2	N	-0-			-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	200	1	5335	2	N	-0-			-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	174	1	5051	2	N	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	177	1	4572	2	N	-0-			-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	147	1	4277	2	N	-0-			-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	146	1	4264	2	N	-0-			-0-
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	149	1	4289	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	21	1	4098	3	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	28	1	3947	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	21	1	3737	3	Y	-0-			-0-
10	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	21	1	3995	3	Y	-0-			-0-
07	4278	X	4101	-0-	-177	-0-	29	1	4072	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	22	1	3945	3	Y	-0-			-0-
10	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	22	1	4083	3	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	355	1	4429	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	225	1	5097	2	N	-0-			-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	193	1	4282	2	N	-0-			-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	N	-0-			-0-
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	148	1	3631	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	214	1	4428	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	199	1	4498	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	192	1	4250	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	177	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	169	1	4158	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	-0-			-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	73	1	988	2	N	-0-			-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	83	1	1131	2	N	-0-			-0-
08	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6033	-0-	3033	4389	415	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5019	-0-	1919	6308	345	1	4674	2	N	-0-			-0-
08	11135	X	4827	-0-	-6308	-0-	342	1	4485	2	N	-0-			-0-
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	330	1	4928	2	N	-0-			-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	294	1	4611	2	N	-0-			-0-
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	226	1	3661	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-			-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	N	-0-			-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	149	1	3109	2	N	-0-			-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	N	-0-			-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	136	1	3155	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	120	1	2797	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	58	1	1186	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	56	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	57	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	55	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	49	1	1131	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	154	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	154	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	152	1	3117	2	N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	125	1	3218	2	N	-0-					-0-
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	120	1	3099	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4440	-0-	-480	-0-	209	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	188	1	4389	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	188	1	4311	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	182	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	181	1	4246	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	176	1	4190	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	284	1	5936	2	N	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	608	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	285	1	6406	2	N	-0-					-0-
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	254	1	5591	2	N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	239	1	5948	2	N	-0-					-0-
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	260	1	6404	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	163	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	164	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	158	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	149	1	3606	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	142	1	3481	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-					13
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					13
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1019	2	Y	-0-					13
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					13
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	Y	-0-					13
11	960	N	820	-0-	-140	-0-	63	1	743	2	Y	13					-0-
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	62	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	64	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	56	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	821	-0-	-709	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-					-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	100	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2558	-0-	-22	-0-	85	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	86	1	2478	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	3	Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					7
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-					7
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					7
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					7
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	174	3	Y	7					14
							8	9									
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	Y	-0-					2
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					2
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					2
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					2
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					2
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

06	1170	N	820	-0-	-350	-0-	4	1	807	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	986	-0-	-223	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	11	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					28
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	21	1	2893	3	Y	15	33	1			10
							17	9									
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	15	1	2761	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
09	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	13	1	2358	3	Y	-0-					10
10	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	13	1	2443	3	Y	-0-					10
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	11	44	1			-0-
							12	9									
07	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	10	1	1339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	6	1	1198	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	6	1	1108	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	179	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	170	1	4919	2	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	188	1	4861	2	N	-0-					-0-
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	167	1	4867	2	N	-0-					-0-
*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	161	1	4642	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5366	-0-	-394	-0-	194	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	192	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	212	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	181	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	187	1	5449	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	178	1	5144	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	152	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	132	1	3840	2	N	-0-					-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	134	1	3924	2	N	-0-					-0-
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	130	1	3744	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	66	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	65	1	1368	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	48	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	42	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	998	-0-	-532	-0-	41	1	957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	510	1	10507	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
08	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	405	1	9142	2	N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	366	1	8096	2	N	-0-					-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	348	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8299	-0-	-161	-0-	324	1	7975	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	94	1	1855	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	81	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	65	1	1880	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	71	1	1740	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3538	-0-	438	438	159	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3502	-0-	402	840	150	1	3352	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	853	128	1	2885	2	N	-0-					-0-
10	3991	X	3138	-0-	-853	-0-	128	1	3010	2	N	-0-					-0-
*11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	108	1	2618	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

06	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	109	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	107	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	102	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	93	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	91	1	2193	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	739	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	6	1	757	2	N	-0-					-0-
							23	3									
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	760	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	5					5
							25	3	6	9							
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	4	1	713	2	N	-0-					5
							21	3									
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	4	1	638	2	N	-0-					5
							22	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5906	-0-	-754	-0-	271	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6108	-0-	-774	-0-	250	1	5858	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6149	-0-	-702	-0-	252	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	271	1	5754	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	250	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5913	-0-	-27	-0-	237	1	5676	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3275	-0-	-355	-0-	150	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	146	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	145	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	134	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	127	1	3133	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	219	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	203	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	188	1	4282	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	187	1	4136	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	197	1	4793	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	178	1	4405	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4685	-0-	-805	-0-	169	1	4516	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	162	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	175	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4551	-0-	-459	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4851	-0-	-78	-0-	161	1	4690	2	N	-0-					-0-
*11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	163	1	4702	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	194	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	183	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	205	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	180	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	184	1	5377	2	N	-0-					-0-
*11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	212	1	6110	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1503	-0-	-1077	-0-	54	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1198	-0-	-1468	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1749	-0-	-421	-0-	58	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	46	1	1323	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	113	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	109	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	118	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	101	1	2928	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	102	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	101	1	2904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	132	1	3520	2	N	-0-			-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	126	1	3645	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	136	1	3499	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	117	1	3384	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	120	1	3490	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	114	1	3300	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

06	10200	X	8571	-0-	-1629	-0-	310	1	8261	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8559	-0-	-1981	-0-	285	1	8274	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	8112	-0-	-2428	-0-	303	1	7809	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	260	1	7551	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	7948	-0-	-1476	-0-	263	1	7685	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7545	-0-	-1035	-0-	253	1	7292	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

06	5280	X	3869	-0-	-1411	-0-	140	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4320	-0-	-1074	-0-	144	1	4176	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	159	1	4104	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4218	-0-	-792	-0-	141	1	4077	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	144	1	4202	2	N	-0-			-0-
*11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	144	1	4167	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	132	1	3511	2	N	-0-			-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	124	1	3607	2	N	-0-			-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	2	N	-0-			-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-			-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	112	1	3254	2	N	-0-			-0-
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	112	1	3222	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	72	1	1909	2	N	-0-			-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	75	1	1935	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	64	1	1858	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	65	1	1896	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	64	1	1851	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-			-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	57	1	1466	2	N	-0-			-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1657	2	N	-0-			-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1843	2	N	-0-			-0-
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1742	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8594	-0-	-406	-0-	310	1	8284	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8732	-0-	-568	-0-	291	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	310	1	8007	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	7819	-0-	-1001	-0-	261	1	7558	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8043	-0-	-823	-0-	266	1	7777	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7711	-0-	-869	-0-	258	1	7453	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	4	1	698	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	811	-0-	-398	-0-	4	1	807	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	6	1	1103	3	Y	-0-			-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	14	1	1960	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-			-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1930	3	Y	-0-			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	Y	-0-			-0-
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	177	1	4734	2	N	-0-			-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	4714	2	N	-0-			-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	184	1	4757	2	N	-0-			-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	154	1	4481	2	N	-0-			-0-
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	155	1	4527	2	N	-0-			-0-
*11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	151	1	4363	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	12	1	1715	3	Y	-0-			-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	9	1	1617	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	8	1	1372	3	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

06	3000	N	2102	-0-	-898	1485	11	1	2091	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2127	-0-	-973	512	15	1	2112	3	Y	-0-			-0-
08	2942	N	2430	-0-	-512	-0-	13	1	2417	3	Y	-0-			-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	14	1	2474	3	Y	-0-			-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

06	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-			-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	17	1	2410	3	Y	-0-			-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-			-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	Y	-0-			-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	13	1	2390	3	Y	-0-			-0-
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	15	1	2140	3	Y	-0-			-0-
08	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	10	1	1903	3	Y	-0-			-0-
09	2160	N	1716	-0-	-444	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

06	2640	X	2557	-0-	-83	-0-	92	1	2465	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	90	1	2613	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	102	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	86	1	2499	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	86	1	2518	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	84	1	2415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	7	1	1243	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1981	-0-	-1019	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	71	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2045	-0-	-404	-0-	76	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	67	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-					-0-
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	135	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	126	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	113	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	N	-0-					-0-
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
08	961	N	738	-0-	-223	-0-	135	1	603	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	483	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	-0-					-0-
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	4918	-0-	-1352	-0-	25	1	4890	3	Y	3					51
							3	9									
07	6479	X	5093	-0-	-1386	-0-	36	1	5055	3	Y	2					53
							2	9									
08	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	26	1	4948	3	Y	-0-					53
09	6090	X	4813	-0-	-1277	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-					53
10	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	27	1	5046	3	Y	16					69
							18	9									
*11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	27	1	5071	3	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	8	1	1584	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	10	1	1416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	9	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

06	6630	X	6298	-0-	-332	-0-	228	1	6070	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6863	-0-	-453	-0-	229	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	244	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6215	-0-	-865	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	212	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	203	1	5867	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	24					31
							26	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	11	37	1			5
							12	9									
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	7	1	1354	3	Y	11	2	1			14
							12	9									
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	7	1	1308	3	Y	10	20	1			4
							11	9									
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	7	1	1341	3	Y	7	1	1			10
							8	9									
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	3	Y	10					-0-
							11	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	201	1	5373	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	189	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	208	1	5363	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5508	-0-	-289	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	176	1	5085	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	64	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	57	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	36	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	906	-0-	-324	-0-	31	1	875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-			-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-			-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	N	-0-			-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	N	-0-			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	3	N	-0-			-0-
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

06	870	N	706	-0-	-164	-0-	4	1	702	3	N	-0-			-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	5	1	697	3	N	-0-			-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	N	-0-			-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	4	1	651	3	N	-0-			-0-
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	3	1	550	3	N	-0-			-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	3	1	560	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

06	1110	N	676	-0-	-434	-0-	24	1	652	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	953	-0-	-225	-0-	32	1	921	2	N	-0-			-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

06	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	28	1	5456	3	N	-0-			-0-
07	6014	X	5602	-0-	-412	-0-	40	1	5562	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	30	1	5607	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	30	1	5381	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	29	1	5469	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5273	-0-	-217	-0-	28	1	5245	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	213	1	5679	2	N	-0-			-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	199	1	5765	2	N	-0-			-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	219	1	5642	2	N	-0-			-0-
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	187	1	5428	2	N	-0-			-0-
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	190	1	5541	2	N	-0-			-0-
*11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	183	1	5284	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	339	1	9056	2	N	-0-			-0-
07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	304	1	8803	2	N	-0-			-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	324	1	8352	2	N	-0-			-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	2	N	-0-			-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	259	1	7573	2	N	-0-			-0-
*11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	247	1	7142	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	26	1	4978	3	Y	-0-			-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	37	1	5120	3	Y	-0-			-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	28	1	5269	3	Y	-0-			-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	28	1	5055	3	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	26	1	4887	3	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	25	1	4814	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	8	1	1612	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	12	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	9	1	1630	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	9	1	1560	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	9	1	1578	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1531	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	32	1	6082	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	46	1	6363	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6743	-0-	-201	-0-	36	1	6707	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5907	-0-	-723	-0-	32	1	5875	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	28	1	3866	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	25	1	4477	3	Y	-0-					-0-
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-					-0-
*11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	13	1	1870	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	51	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	53	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	53	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	51	1	1477	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	33	1	6310	3	N	-0-			7
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	45	1	6216	3	N	-0-			7
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5624	3	N	-0-			7
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	31	1	5634	3	N	-0-			7
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	-0-			7
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	29	1	5503	3	N	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	8	1	1111	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-			-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	5	1	994	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	4	1	698	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	-0-			-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	126	1	3362	2	N	-0-			-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	314	1	2491	2	N	-0-			-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	430	1	3131	2	N	-0-			-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	71	1	2067	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	66	1	1915	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	15	1	2075	3	Y	-0-			-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-			-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	12	1	2268	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	7	1	1223	3	Y	-0-			-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	11	1	1493	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1570	-0-	-786	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	9	1	1636	3	N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	10	1	1792	3	N	-0-					-0-
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	11	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					40
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	10	1	1381	3	Y	-0-					40
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					40
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1970	3	Y	-0-					40
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	Y	-0-					40
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	24	1	4594	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4722	-0-	-269	-0-	34	1	4688	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	25	1	4623	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	23	1	4299	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	362	1	9669	2	N	-0-					-0-
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	335	1	9712	2	N	-0-					-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	363	1	9354	2	N	-0-					-0-
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	304	1	8828	2	N	-0-					-0-
10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	305	1	8900	2	N	-0-					-0-
*11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	291	1	8411	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					19
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	21	1	2855	3	N	-0-					19
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	15	1	2879	3	N	-0-					19
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					19
10	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					19
*11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	N	-0-					19

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	8	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	11	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	8	1	1404	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	8	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-			-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-			-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-			-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-			-0-
11	1170	N	8	-0-	-1162	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	3	1	622	3	N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	N	-0-			-0-
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	3	1	484	3	N	-0-			-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	N	-0-			-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	3	1	527	3	N	-0-			-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	2	1	424	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	25	1	4873	3	Y	-0-			-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	36	1	5010	3	Y	-0-			-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	25	1	4712	3	Y	-0-			-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	26	1	4649	3	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	22	1	4012	3	Y	-0-			-0-
*11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	35	1	6734	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	11	1	2146	3	N	-0-			-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	15	1	2145	3	N	-0-			-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-			-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	12	1	2216	3	N	-0-			-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3020	-0-	20	20	16	1	3004	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	30	1	5730	3	Y	-0-			-0-
07	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	41	1	5629	3	Y	-0-			-0-
08	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	29	1	5549	3	Y	-0-			-0-
09	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	31	1	5668	3	Y	-0-			-0-
10	6076	X	6070	-0-	-6	-0-	32	1	6038	3	Y	-0-			-0-
*11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	26	1	5023	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	36	1	5039	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	26	1	4857	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	27	1	4864	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	2237	-0-	-3064	-0-	12	1	2225	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	24	1	4580	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					22
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	22	1	3011	3	Y	10	32	1			-0-
							11	9									
08	3100	N	3225	-0-	125	125	17	1	3206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	3109	-0-	109	234	17	1	3092	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2868	-0-	-232	2	15	1	2853	3	Y	-0-					-0-
*11	2838	X	2836	-0-	-2	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

06	540	N	467	-0-	-73	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	22	1	3042	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	14	14	1			-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	38	1	7130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	47	1	8922	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	402	-0-	-404	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	477	-0-	-887	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	1577	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	16	1	2207	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	13	1	2316	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	10	1	1802	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	9	1	1699	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	9	1	1588	3	N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	9	1	1688	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	189	-0-	-1175	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	6	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	135	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	119	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	105	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1019	-0-	-661	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	326	1	3751	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	282	1	3752	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	299	1	3949	2	Y	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	317	1	3891	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	313	1	3683	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4029	-0-	-745	-0-	29	1	4000	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3887	-0-	-670	-0-	21	1	3866	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	20	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	20	1	3738	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	18	1	3479	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	667	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	705	1	7521	3	Y	-0-					-0-
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	690	1	7307	3	Y	-0-					-0-
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	669	1	7036	3	Y	-0-					-0-
10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	689	1	7032	3	Y	-0-					-0-
*11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	664	1	6476	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	27	1	3686	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	18	1	3263	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	19	1	3570	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	19	1	3542	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	4	1	672	3	N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	3	1	620	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	390	1	5703	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	406	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4566	-0-	-642	-0-	394	1	4172	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	384	1	4408	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4403	-0-	-805	-0-	394	1	4009	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	378	1	3476	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	12	1	1605	3	Y	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	9	1	1663	3	Y	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	9	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	171	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	170	1	2193	2	N	-0-					-0-
*08	2666	N	2314	-0-	-352	-0-	162	1	2152	2	N	-0-					-0-
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	2	N	-0-					-0-
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	185	1	2198	2	N	-0-					-0-
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	174	1	2164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	147	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	142	1	1825	2	N	-0-					-0-
*08	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	135	1	1796	2	N	-0-					-0-
*09	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	117	1	1702	2	N	-0-					-0-
*10	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	142	1	1694	2	N	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	130	1	1621	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	21	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	30	1	4141	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	21	1	3964	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	1277	-0-	-3493	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	349	1	12763	3	Y	-0-					-0-
*11	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	128	1	24320	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	160	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	161	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	161	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	156	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	130	1	3431	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	129	1	3334	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	25	1	3516	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	18	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	15	1	2685	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2684	-0-	-850	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2168	-0-	-1252	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4133	-0-	-1627	-0-	149	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4042	-0-	-1910	-0-	135	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3825	-0-	-2003	-0-	143	1	3682	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3570	-0-	-1320	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	120	1	3508	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	509	-0-	-751	-0-	18	1	491	2	N	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-			-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	15	1	425	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	25	1	3482	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	19	1	3490	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	19	1	3486	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	19	1	3458	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	18	1	3329	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	22	1	4268	3	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	31	1	4314	3	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	23	1	4114	3	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	23	1	4289	3	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	22	1	4156	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	60	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	520	-0-	-1030	-0-	520	1			N	-0-			-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	111	1	1829	2	N	-0-			-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	2	N	-0-			-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	62	1	1801	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	8	1	1397	3	Y	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	917	-0-	-313	-0-	5	1	912	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	30	1	5754	3	N	-0-			-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	42	1	5778	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	31	1	5766	3	N	-0-			-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	30	1	5395	3	N	-0-			-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	31	1	5690	3	N	-0-			-0-
*11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	27	1	5120	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	19	1	3733	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	3843	-0-	-745	-0-	27	1	3816	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	19	1	3616	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	29	1	5534	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	41	1	5649	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	30	1	5593	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5449	-0-	-251	-0-	30	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	28	1	5396	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	1731	-0-	-789	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2467	3	Y	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	12	1	2309	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2735	-0-	-175	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	14	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	15	1	2674	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	15	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	242	1	6458	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	235	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	255	1	6588	2	N	-0-					-0-
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	2	N	-0-					-0-
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	216	1	6303	2	N	-0-					-0-
*11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	197	1	5691	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6330	-0-	-120	-0-	33	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	46	1	6326	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	34	1	6444	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	33	1	6034	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	3581	-0-	-2960	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	4321	-0-	-2009	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	121	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	117	1	3393	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	136	1	3504	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3385	-0-	-605	-0-	113	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	128	1	3732	2	N	-0-					-0-
*11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	118	1	3402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3628	-0-	528	528	26	1	3602	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3445	-0-	345	873	18	1	3427	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	994	17	1	3104	3	Y	-0-			-0-
10	4144	X	3150	-0-	-994	-0-	17	1	3133	3	Y	-0-			-0-
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	2	N	-0-			-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	N	-0-			-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	101	1	2593	2	N	-0-			-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	72	1	2113	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	63	1	1824	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	199	1	5318	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	158	1	4589	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	168	1	4340	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4030	-0-	-890	-0-	134	1	3896	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	3538	-0-	-1546	-0-	117	1	3421	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	122	1	3521	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3315	-0-	-2	-0-	111	1	3204	2	N	-0-			-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	128	1	3309	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	106	1	3069	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	102	1	2986	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	101	1	2914	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	141	1	3771	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	131	1	3790	2	N	-0-			-0-
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	4040	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	120	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	124	1	3615	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	115	1	3322	2	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

06	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-			-0-
07	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	33	1	4604	3	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	24	1	4539	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	24	1	4369	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	24	1	4414	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	23	1	4350	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

06	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	91	1	2428	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	91	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	2	N	-0-			-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-			-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-			-0-
*11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	81	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2670	2	N	-0-					-0-
*11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	67	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	64	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	62	1	1803	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

06	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	122	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	110	1	3175	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	126	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	104	1	2999	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	15	1	2825	3	N	-0-					-0-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	17	1	2396	3	N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6020	-0-	3020	3020	32	1	5988	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	21	1	4090	3	N	-0-					20
07	4526	X	4112	-0-	-414	-0-	29	1	4083	3	N	-0-					20
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	21	1	3998	3	N	-0-					20
09	4200	X	3639	-0-	-561	-0-	20	1	3619	3	N	-0-					20
10	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	20	1	3691	3	N	-0-					20
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	19	1	3529	3	N	-0-					20

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

06	8220	X	7470	-0-	-750	-0-	39	1	7431	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	55	1	7624	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	40	1	7468	3	N	-0-					-0-
09	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	37	1	6824	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	4964	-0-	-2972	-0-	27	1	4937	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6697	-0-	-773	-0-	35	1	6662	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	97	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	97	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	94	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	97	1	2293	2	N	-0-					-0-
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	94	1	2222	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	97	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	93	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	94	1	1768	2	N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	80	1	2155	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	62	1	1736	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	312	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	276	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	272	1	3591	2	Y	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	281	1	3661	2	Y	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	297	1	3644	2	Y	-0-					-0-
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	295	1	3469	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	148	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	150	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	147	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	159	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	158	1	1859	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	347	1	3994	2	Y	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	308	1	4106	2	Y	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	310	1	4104	2	Y	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	308	1	4008	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	331	1	4059	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4131	-0-	-129	-0-	323	1	3808	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	122	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	126	1	2792	2	N	-0-					-0-
*11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	125	1	2743	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	125	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	N	-0-					-0-
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	253	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	266	1	5948	2	N	-0-					-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	231	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	202	1	4527	2	N	-0-					-0-
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	185	1	4395	2	N	-0-					-0-
*11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	166	1	4037	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	113	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	124	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	119	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-					-0-
*11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

06	3690	X	2203	-0-	-1487	-0-	100	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3026	-0-	-756	-0-	129	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	141	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	153	1	3368	2	N	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	126	1	3072	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	N	-0-					-0-
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	82	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	80	1	2338	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	78	1	2248	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	144	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	150	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	131	1	3824	2	N	-0-					-0-
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	24	1	703	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	94	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	93	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	99	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	92	1	2659	2	N	20					20
							22	9									
10	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	89	1	2596	2	N	-0-					20
11	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	85	1	2447	2	N	-0-					20

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	187	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	179	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	194	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	163	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	168	1	4890	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	157	1	4544	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	146	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	137	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	141	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	114	1	3294	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3374	-0-	-935	-0-	112	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3200	-0-	-820	-0-	107	1	3093	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	26	1	766	2	N	-0-					-0-
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4460	-0-	-310	-0-	23	1	4437	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	33	1	4536	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	24	1	4598	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	24	1	4369	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	24	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	23	1	4280	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	7	1	1329	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	37	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	37	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	2590	3	Y	2	2	1			-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26 36	1 9	2680	3	Y	33					33
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	2667	3	Y	6					39
*09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	19	1	2556	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	19 14	1 9	2614	3	Y	13	2	1			11
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	2538	3	Y	2					13

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	139	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	122	1	3544	2	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4716	2	N	-0-					-0-
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	227	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	182	1	5298	2	N	-0-					-0-
*11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	161	1	4655	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	3	1	562	3	N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	3	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	3	1	571	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	6	1	1073	3	N	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	6	1	1047	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	58	1	1538	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	42	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	25	-0-	-1565	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	752	-0-	-519	-0-	336	1	416	2	N	-0-			-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	337	1	1089	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	796	-0-	-494	-0-	4	1	792	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	829	-0-	-442	-0-	4	1	825	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			7
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	4	1	516	3	Y	-0-			7
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	510	3	Y	-0-			7
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			7
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	-0-			7
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-			7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	112	1	2982	2	N	-0-			-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	93	1	2397	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2433	-0-	-717	-0-	81	1	2352	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	78	1	2261	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	101	1	2909	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4079	2	Y	-0-			-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	144	1	4182	2	Y	-0-			-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	2	Y	-0-			-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	117	1	3390	2	Y	-0-			-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	109	1	3186	2	Y	-0-			-0-
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	105	1	2799	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	103	1	2998	2	N	-0-			-0-
08	2938	N	2937	-0-	-1	-0-	110	1	2827	2	N	-0-			-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-			-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	96	1	2797	2	N	-0-			-0-
*11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-			-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	3	1	509	3	N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-			-0-
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	3	1	468	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	3	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	6	1	1051	3	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	5	1	991	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	62	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	73	1	2138	2	N	-0-					-0-
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	40	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					-0-
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	5	1	1003	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	23	1	4424	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	29	1	4015	3	N	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	26	1	4968	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	318	-0-	-4122	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
10	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	85	1	15743	3	N	-0-					-0-
*11	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	192	1	36401	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	29	1	3970	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3694	-0-	-386	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	19	1	3600	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3772	-0-	-278	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	29	1	4018	3	Y	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	Y	-0-					-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	Y	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	21	1	3940	3	Y	-0-					-0-
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	22	1	4090	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	17	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	13	1	2503	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	13	1	2392	3	N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	13	1	2390	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

06	8040	X	7708	-0-	-332	-0-	40	1	7668	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	55	1	7642	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7575	-0-	-671	-0-	40	1	7535	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	40	1	7283	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7421	-0-	-670	-0-	40	1	7381	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6877	-0-	-833	-0-	36	1	6841	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	273	1	7292	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	256	1	7419	2	N	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	274	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	230	1	6674	2	N	-0-					-0-
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	217	1	6344	2	N	-0-					-0-
*11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	214	1	6182	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	168	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	162	1	4181	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	134	1	3900	2	N	-0-					-0-
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

06	2730	N	2478	-0-	-252	-0-	90	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	85	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	96	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	79	1	2304	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	84	1	2445	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	82	1	2370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	123	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	118	1	3423	2	N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	133	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	110	1	3194	2	N	-0-					-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	112	1	3271	2	N	-0-					-0-
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	86	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	90	1	2323	2	N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-					-0-
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1754	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1924	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

06	5580	X	3579	-0-	-2001	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4019	-0-	-1747	-0-	134	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	163	1	4217	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3232	-0-	-2528	-0-	108	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	3173	-0-	-2779	-0-	105	1	3068	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	134	1	3871	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

06	660	N	639	-0-	-21	-0-	3	1	636	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	3	1	535	3	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	13	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	10	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	10	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

06	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	11	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	12	1	2244	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	16	1	2281	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	11	1	2071	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2117	-0-	-223	-0-	12	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	12	1	2163	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	11	1	2058	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	7	1	1398	3	Y	1					3
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	10	1	1420	3	Y	-0-					3
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					3
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					3
10	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	6	1	1051	3	Y	-0-					3
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					3

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9825	-0-	-555	-0-	355	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10281	-0-	-445	-0-	343	1	9938	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10211	-0-	-515	-0-	381	1	9830	2	N	-0-					-0-
09	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	328	1	9520	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	10034	-0-	-258	-0-	332	1	9702	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9571	-0-	-389	-0-	320	1	9251	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	62	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	69	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	59	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	18	1	2481	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	13	1	2487	3	N	-0-			-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-			-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	3	N	-0-			-0-
*11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	16	1	2998	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	22	1	3059	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	16	1	3080	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	17	1	3067	3	N	-0-			-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	19	1	3601	3	N	-0-			-0-
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	19	1	3531	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	Y	-0-			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-			-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	19	1	3571	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	191	1	5097	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	177	1	5139	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	204	1	5262	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	174	1	5047	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	166	1	4850	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4667	-0-	-613	-0-	156	1	4511	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	177	1	3709	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	171	1	3903	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	171	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	171	1	3762	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	157	1	3851	2	N	-0-			-0-
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	155	1	3788	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	79	1	1800	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	84	1	1860	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	77	1	1872	2	N	-0-			-0-
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	N	-0-					17
07	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	8	1	1156	3	N	53					70
							58	9									
08	2356	X	714	-0-	-1642	-0-	4	1	710	3	N	-0-					70
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	14	1	2525	3	N	-0-					70
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	13	1	2470	3	N	-0-					70
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					70

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	74	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	74	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	73	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	68	1	1662	2	N	-0-					-0-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	123	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	112	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	123	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	111	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	95	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2531	-0-	-139	-0-	99	1	2432	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3550	-0-	-740	-0-	162	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	148	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	159	1	3537	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	154	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	141	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	138	1	3385	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	34	1	6563	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6603	-0-	-403	-0-	47	1	6556	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	33	1	6278	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6151	-0-	-449	-0-	34	1	6117	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6207	-0-	-613	-0-	33	1	6174	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	32	1	6096	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	25	1	4781	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	32	1	4507	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4286	-0-	-829	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4103	-0-	-847	-0-	22	1	4081	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4317	-0-	-798	-0-	23	1	4294	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	24	1	4477	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	198	1	5290	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5661	-0-	-291	-0-	189	1	5472	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	208	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	177	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	178	1	5197	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5104	-0-	-386	-0-	171	1	4933	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	3	1	567	3	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	19	1	3625	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	29	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	20	1	3701	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	17	1	3069	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	16	1	2883	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3022	-0-	-908	-0-	16	1	3006	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	31	1	5999	3	Y	28	58	1			5
							31	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	45	1	6193	3	Y	32	22	1			15
							35	9									
08	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	31	1	5832	3	Y	31	38	1			8
							34	9									
09	5850	X	5544	-0-	-306	-0-	30	1	5475	3	Y	35	29	1			14
							39	9									
10	6045	X	6024	-0-	-21	-0-	32	1	5961	3	Y	28	39	1			3
							31	9									
11	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	29	1	5535	3	Y	39	33	1			9
							43	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	123	1	3560	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	134	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	118	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	120	1	3493	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	114	1	3285	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	3					3
							3	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					3

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

06	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	179	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3595	-0-	-1179	-0-	151	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	163	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	166	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	156	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	153	1	3731	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

06	6180	X	5154	-0-	-1026	-0-	235	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5243	-0-	-430	-0-	222	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	204	1	4963	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4984	-0-	-296	-0-	197	1	4787	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	109	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	109	1	2464	2	N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	2	N	-0-					-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2329	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

06	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	5141	-0-	-2419	-0-	235	1	4906	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5794	-0-	-2018	-0-	245	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	241	1	5456	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	212	1	4665	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	212	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5200	-0-	-410	-0-	205	1	4995	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

06	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	445	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5519	-0-	-433	-0-	385	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	384	1	5078	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	395	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	419	1	5143	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	382	1	4500	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

06	4470	X	3917	-0-	-553	-0-	20	1	3897	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	29	1	4058	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	22	1	4068	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	22	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	N	-0-					-0-
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4015	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	5	1	1045	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					2
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1089	3	Y	14					16
							15	9									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	23	37	1			2
							25	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	213	1	5686	2	N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	195	1	5641	2	N	-0-					-0-
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	218	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-					-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	192	1	5607	2	N	-0-					-0-
*11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	184	1	5325	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	30	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	42	1	5806	3	N	-0-					-0-
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	30	1	5492	3	N	-0-					-0-
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	30	1	5655	3	N	-0-					-0-
*11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	30	1	5700	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	12	1	2366	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	1463	-0-	-1017	-0-	8	1	1455	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3143	-0-	143	143	17	1	3126	3	N	-0-					-0-
10	2928	N	2785	-0-	-143	-0-	15	1	2770	3	N	-0-					-0-
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	13	1	2459	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	12	1	2387	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	17	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3082	-0-	82	82	17	1	3065	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3072	-0-	-28	54	16	1	3056	3	N	-0-					-0-
*11	2880	N	2826	-0-	-54	-0-	15	1	2811	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	3	Y	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-
*11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	Y	38					38
							42	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	583	-0-	-197	-0-	21	1	562	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	99	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	88	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	90	1	2639	2	N	-0-					-0-
*11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2641	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	183	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	192	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	166	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4979	-0-	-91	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	2	N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	29	1	838	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-					-0-
09	870	N	630	-0-	-240	-0-	21	1	609	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
11	930	N	536	-0-	-394	-0-	18	1	518	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	166	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	153	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	147	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	145	1	4218	2	N	-0-					-0-
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	143	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	116	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	116	1	3340	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	106	1	3075	2	N	40					40
							44	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					40
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					40
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	100	1	2930	2	N	-0-					40
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-			-0-
07	279	N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-			-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	7	1	1344	3	N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	N	-0-			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	8	1	1446	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	7	1	1305	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	7	1	1290	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	7	1	1348	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	24	1	3337	3	Y	-0-			-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	20	1	3734	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	18	1	3294	3	Y	-0-			-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	18	1	3434	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-			-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	112	1	3258	2	N	-0-			-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	-0-			-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	107	1	3117	2	N	-0-			-0-
*11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	115	1	3316	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

06	3000	N	4495	-0-	1495	3032	23	1	4472	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3927	-0-	827	3859	28	1	3899	3	N	-0-			-0-
08	7263	X	3404	-0-	-3859	-0-	18	1	3386	3	N	-0-			-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	15	1	2837	3	N	-0-			-0-
*11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-			-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	17	1	2416	3	N	-0-			-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	13	1	2281	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	12	1	2254	3	N	-0-			-0-
*11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

06	630	N	567	-0-	-63	-0-	3	1	564	3	Y	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	3	1	543	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	3	1	534	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-			-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	181	1	4822	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	168	1	4869	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	184	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4565	-0-	-595	-0-	152	1	4413	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	158	1	4613	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	160	1	4627	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3876	-0-	-557	-0-	28	1	3848	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	20	1	3832	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	20	1	3782	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	98	1	2623	2	N	-0-			-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	77	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	77	1	2253	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71	1	2035	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

06	7950	X	7526	-0-	-424	-0-	39	1	7487	3	N	-0-			-0-
07	8215	X	7701	-0-	-514	-0-	55	1	7646	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7611	-0-	-387	-0-	40	1	7571	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	40	1	7253	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6372	-0-	-1409	-0-	34	1	6338	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	37	1	7104	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

06	2910	N	2141	-0-	-769	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-			-0-
07	2976	N	2399	-0-	-577	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3194	-0-	94	94	17	1	3177	3	Y	-0-			-0-
09	2924	N	2830	-0-	-94	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3301	-0-	201	201	18	1	3283	3	Y	-0-			-0-
*11	3267	X	3066	-0-	-201	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	58	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	55	1	1587	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	63	1	1630	2	N	-0-			-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	55	1	1608	2	N	-0-			-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	2	N	-0-			-0-
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	695	1	12474	2	N	-0-			-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	512	1	14859	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	539	1	13907	2	N	-0-			-0-
09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	467	1	13535	2	N	-0-			-0-
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	544	1	15885	2	N	-0-			-0-
*11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	529	1	15282	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	-0-			-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	2	N	-0-			-0-
08	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1176	-0-	-324	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1781	2	N	-0-			-0-
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	20	1	3770	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	27	1	3713	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	19	1	3496	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	19	1	3481	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	19	1	3457	3	Y	-0-			-0-
*11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	9	1	1676	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	12	1	1696	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	9	1	1721	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	9	1	1614	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	9	1	1659	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	9	1	1650	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	Y	-0-			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	16	1	2161	3	Y	-0-			-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	11	1	2053	3	Y	-0-			-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	Y	-0-			-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-			-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	11	1	1989	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	53	1	10239	3	N	-0-			-0-
07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	75	1	10469	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	53	1	10053	3	N	-0-			-0-
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	55	1	10050	3	N	-0-			-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	54	1	10110	3	N	-0-			-0-
*11	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	53	1	10051	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	18716	-0-	15716	15716	676	1	18040	2	N	-0-					-0-
07	32242	X	16526	-0-	-15716	-0-	551	1	15975	2	N	-0-					-0-
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-					-0-
09	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	430	1	12479	2	N	-0-					-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	459	1	13411	2	N	-0-					-0-
*11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	457	1	13197	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

06	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	132	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	121	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	133	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	121	1	3523	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	119	1	3430	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

06	4590	X	4467	-0-	-123	-0-	161	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	178	1	4595	2	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	153	1	4471	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

06	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	132	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	137	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	113	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	116	1	3334	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	133	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	191	1	5093	2	N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	188	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	199	1	5137	2	N	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	175	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4896	2	N	-0-					-0-
*11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	154	1	4440	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	144	1	3834	2	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	128	1	3702	2	N	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	169	1	4516	2	N	-0-			-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	148	1	4277	2	N	-0-			-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	2	N	-0-			-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	142	1	4124	2	N	-0-			-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	143	1	4171	2	N	-0-			-0-
*11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	140	1	4041	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

06	5910	X	5357	-0-	-553	-0-	194	1	5163	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	180	1	5219	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	201	1	5178	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	4931	-0-	-619	-0-	164	1	4767	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	169	1	4941	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	172	1	4960	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	106	1	2817	2	N	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	100	1	2901	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	110	1	2842	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	91	1	2645	2	N	-0-			-0-
10	2976	N	2800	-0-	-176	-0-	93	1	2707	2	N	-0-			-0-
11	2850	N	2678	-0-	-172	-0-	90	1	2588	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	233	1	6206	2	N	-0-			-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	218	1	6327	2	N	-0-			-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	240	1	6194	2	N	-0-			-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	207	1	6008	2	N	-0-			-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	209	1	6093	2	N	-0-			-0-
*11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	207	1	5973	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

06	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	174	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	159	1	4599	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	178	1	4580	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	150	1	4338	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	153	1	4459	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4419	-0-	-411	-0-	148	1	4271	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

06	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	123	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	113	1	3269	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3264	-0-	-611	-0-	122	1	3142	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	100	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	100	1	2905	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2549	-0-	-871	-0-	159	1	2390	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	253	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	241	1	6988	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	263	1	6782	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	218	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	228	1	6667	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6549	-0-	-381	-0-	219	1	6330	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	40	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	37	1	1061	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	24	1	4611	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	34	1	4772	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	25	1	4732	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	25	1	4539	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	25	1	4663	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	23	1	4382	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	13	1	1813	3	Y	-0-					3
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10	1	1803	3	Y	-0-					3
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	10	1	1742	3	Y	-0-					3
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	10	1	1782	3	Y	-0-					3
11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					3

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	32	1	4387	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	23	1	4286	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	24	1	4283	3	N	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	25	1	4630	3	N	-0-					-0-
*11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	24	1	4635	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	22	1	4302	3	Y	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	31	1	4310	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	22	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	22	1	4045	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	22	1	4084	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					13
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					13
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					13
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					13
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					13
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	6	1	1049	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	18	1	3411	3	Y	-0-					4
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	25	1	3480	3	Y	-0-					4
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-					4
09	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					4
10	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	19	1	3478	3	Y	-0-					4
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					4

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3					20
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-	18	1			2
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					2
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	184	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	170	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	164	1	3451	2	N	-0-					-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	172	1	3558	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

06	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	177	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	157	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	157	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	153	1	3532	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	153	1	3589	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	163	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	130	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	126	1	2885	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	123	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	120	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2718	-0-	-822	-0-	105	1	2613	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

06	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	1640	-0-	-933	-0-	12	1	1628	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1639	-0-	-779	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	3	N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13	1	2501	3	N	-0-					-0-
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	13	1	2437	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

06	11280	X	10431	-0-	-849	-0-	54	1	10377	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	10874	-0-	-782	-0-	78	1	10796	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	56	1	10610	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10280	-0-	-430	-0-	56	1	10224	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10389	-0-	-523	-0-	56	1	10333	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9985	-0-	-545	-0-	52	1	9933	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

06	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	12	1	2177	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	10	1	1751	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	12	1	2174	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	10	1	1863	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	24	1	4685	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	34	1	4781	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	25	1	4591	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	26	1	4758	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	27	1	3680	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	19	1	3529	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	20	1	3638	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	119	1	3438	2	N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-					-0-
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	120	1	3451	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	17	1	3249	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	24	1	3289	3	N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	18	1	3316	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	17	1	3122	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	17	1	3089	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	2947	-0-	-323	-0-	15	1	2932	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	802	-0-	-458	-0-	29	1	773	2	N	-0-					-0-
07	992	N	708	-0-	-284	-0-	24	1	684	2	N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	36	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	2	N	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	34	1	4677	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	25	1	4648	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	25	1	4665	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	23	1	4458	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	377	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	395	1	3203	3	Y	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	390	1	3399	3	Y	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	377	1	3102	3	Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	389	1	3247	3	Y	-0-					-0-
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	376	1	3007	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	306	1	3528	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	209	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	203	1	2688	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	202	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2991	-0-	-667	-0-	225	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	223	1	2624	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	234	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	206	1	2742	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	201	1	2624	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	220	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	218	1	2562	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	81	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	13	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	10	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	10	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	630	1	5672	3	Y	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	655	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	650	1	5565	3	Y	-0-					-0-
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	631	1	5632	3	Y	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	652	1	5936	3	Y	-0-					-0-
*11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	630	1	5634	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	108	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	100	1	2920	2	N	-0-					-0-
*11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	95	1	2737	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	112	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	111	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	89	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	89	1	2566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1517	-0-	-523	-0-	55	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	51	1	1488	2	N	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-			-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	67	1	1923	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	-0-			-0-
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	25	1	713	2	N	-0-			-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	43	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	36	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	44	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	42	1	1212	2	N	-0-			-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	29	1	5666	3	N	-0-			-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	42	1	5872	3	N	-0-			-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	32	1	5970	3	N	-0-			-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	33	1	5961	3	N	-0-			-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	33	1	6144	3	N	-0-			-0-
*11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	31	1	5838	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	30	1	5815	3	Y	-0-			-0-
07	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	42	1	5857	3	Y	-0-			-0-
08	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	32	1	5998	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	5892	-0-	-738	-0-	32	1	5860	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	5998	-0-	-853	-0-	32	1	5966	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5822	-0-	-28	-0-	31	1	5791	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1067	3	N	-0-			23
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	8	1	1116	3	N	-0-			23
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-			23
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-			23
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1104	3	N	-0-			23
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4827	-0-	-453	-0-	25	1	4802	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	33	1	4645	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	23	1	4296	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4039	-0-	-1031	-0-	22	1	4017	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3996	-0-	-995	-0-	21	1	3975	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	19	1	3662	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	15	1	2829	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	20	1	2831	3	N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	19	1	3528	3	N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	19	1	3532	3	N	-0-					-0-
*11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					2
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					2
08	682	N	198	-0-	-484	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
10	682	N	138	-0-	-544	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					2
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	116	1	921	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3693	-0-	593	593	305	1	3388	2	N	-0-					-0-
*08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	230	1	2646	2	N	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2070	X	1867	-0-	-203	-0-	208	1	1659	2	N	-0-					-0-
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	305	1	3387	2	N	-0-					-0-
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	275	1	2905	2	N	-0-					-0-
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	230	1	2645	2	N	-0-					-0-
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
*11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	211	1	2013	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	12184	-0-	-1406	-0-	63 30	1 9	12091	3	Y	27	27	1			-0-
07	14043	X	13463	-0-	-580	-0-	96 1	1 9	13366	3	Y	1	1	1			-0-
08	14043	X	13418	-0-	-625	-0-	71	1	13347	3	Y	-0-					-0-
09	13290	X	12763	-0-	-527	-0-	70	1	12693	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12952	-0-	-564	-0-	69	1	12883	3	Y	-0-					-0-
11	13020	X	12313	-0-	-707	-0-	64	1	12249	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	5603	-0-	-2797	-0-	29	1	5574	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	6913	-0-	-930	-0-	49	1	6864	3	N	-0-			-0-
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	40	1	7457	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	36	1	6527	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	6435	-0-	-1005	-0-	34	1	6401	3	N	-0-			-0-
11	7260	X	6210	-0-	-1050	-0-	33	1	6177	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	9	1	1663	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	12	1	1710	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	9	1	1677	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	8	1	1530	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	8	1	1479	3	N	-0-			-0-
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3876	-0-	-324	-0-	20	1	3856	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	26	1	3591	3	N	-0-			-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-			-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	22	1	3939	3	N	-0-			-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	22	1	4043	3	N	-0-			-0-
*11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	21	1	4069	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	14	1	2772	3	N	-0-			-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	20	1	2842	3	N	-0-			-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	3	N	-0-			-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	16	1	2958	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	15	1	2747	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	N	-0-			-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	25	1	3419	3	N	-0-			-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	19	1	3545	3	N	-0-			-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-			-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	N	-0-			-0-
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	17251	-0-	-629	-0-	623	1	16628	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	17586	-0-	-642	-0-	586	1	17000	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	17353	-0-	-844	-0-	647	1	16706	2	N	-0-			-0-
09	17460	X	16559	-0-	-901	-0-	552	1	16007	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	16842	-0-	-983	-0-	558	1	16284	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	16139	-0-	-1111	-0-	540	1	15599	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5411	-0-	-199	-0-	28	1	5383	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	40	1	5524	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	29	1	5467	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5331	-0-	-159	-0-	29	1	5302	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5504	-0-	-107	-0-	29	1	5475	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5336	-0-	-64	-0-	28	1	5308	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		448	-0-	448	448	448	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3218	-0-	3218	3666	658	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3666					Y	-0-					-0-
10	3666	X	-0-	-0-	-3666	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	11	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	15	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	11	1	2068	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	11	1	1984	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					12
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					12
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					12
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					12
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	714	1	103	3	Y	12					24
							13	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	21	1	3991	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	27	1	3701	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	20	1	3818	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	24	1	3361	3	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

06	2340	X	1962	-0-	-378	-0-	10	1	1952	3	N	-0-			-0-
07	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	13	1	1857	3	N	-0-			-0-
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1963	3	N	-0-			-0-
09	1950	X	1742	-0-	-208	-0-	10	1	1732	3	N	-0-			-0-
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	N	-0-			-0-
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	18	1	3532	3	N	-0-			-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	26	1	3674	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	19	1	3610	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	19	1	3410	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	19	1	3585	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	17	1	3205	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	17	1	2419	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	12	1	2307	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2145	-0-	-435	-0-	12	1	2133	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	12	1	2136	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	11	1	2097	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	75	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	76	1	2195	2	N	-0-			-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-			-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	78	1	2266	2	N	-0-			-0-
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	18	1	3376	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	22	1	3022	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	19	1	3549	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	19	1	3386	3	N	-0-			-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	19	1	3506	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	16	1	3021	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	10	1	1367	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	6	1	1152	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	983	-0-	-517	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	5	1	938	3	N	-0-			-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	9	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	175	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	164	1	4745	2	N	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	157	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	154	1	4486	2	N	-0-					-0-
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4462	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	166	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	155	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	144	1	3277	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	122	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2481	-0-	-1611	-0-	96	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	106	1	2604	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

06	23400	X	22264	-0-	-1136	-0-	1021	1	21243	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	22302	-0-	-1320	-0-	943	1	21359	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	21873	-0-	-1904	-0-	919	1	20954	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	20781	-0-	-2229	-0-	898	1	19883	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	21522	-0-	-2255	-0-	853	1	20669	2	N	-0-					-0-
11	22260	X	20574	-0-	-1686	-0-	799	1	19775	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

*06	2550	X	60	-0-	-2490	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	3180	-0-	80	80	275	1	2905	2	N	-0-					-0-
*09	2955	N	2875	-0-	-80	-0-	230	1	2645	2	N	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	206	1	2321	2	N	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	887	1	3184	3	Y	5					8
							6	9									
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	922	1	3134	3	Y	-0-					8
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	916	1	3271	3	Y	2					10
							2	9									
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	887	1	3124	3	Y	1					11
							1	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	916	1	3094	3	Y	8					19
							9	9									
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	886	1	3134	3	Y	15					34
							17	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	400	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4956	-0-	-376	-0-	346	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	425	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	357	1	4651	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	381	1	4684	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	381	1	4492	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	71	1	822	2	N	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1107	2	N	-0-					-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	91	1	1071	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2691	-0-	-161	-0-	19	1	2672	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	15	1	2792	3	Y	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	14	1	2603	3	Y	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	15	1	2695	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2608	-0-	-122	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	43	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	380	-0-	-1666	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	341	-0-	-837	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8405	-0-	-175	-0-	43	1	8358	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	8866	X	8282	-0-	-584	-0-	59	1	8223	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8295	-0-	-447	-0-	44	1	8251	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7665	-0-	-795	-0-	42	1	7623	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	42	1	7861	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	8400	X	7593	-0-	-807	-0-	40	1	7552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	27	1	5192	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4813	-0-	-1356	-0-	34	1	4779	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	28	1	5302	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	26	1	4787	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	4776	-0-	-1393	-0-	26	1	4750	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	26	1	4933	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	135	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	147	1	3783	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	118	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	124	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	116	1	3360	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	23	1	4450	3	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	33	1	4608	3	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	24	1	4571	3	N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	24	1	4388	3	N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	24	1	4515	3	N	-0-					-0-
*11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	23	1	4349	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3982	-0-	-308	-0-	21	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	29	1	4021	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	21	1	4000	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	22	1	3930	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	22	1	4089	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	20	1	3877	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	3	22	1			3
							1694	3	3	9							
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12	1	544	2	Y	10	1	1			12
							1709	3	11	9							
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	5					17
							1683	3	6	9							
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	Y	4	18	1			3
							1593	3	4	9							
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	9	1	527	2	Y	10	1	1			12
							1645	3	11	9							
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	2					14
							1586	3	2	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	15450	-0-	-210	-0-	80	1	15370	3	Y	-0-					7
07	16151	X	15761	-0-	-390	-0-	113	1	15648	3	Y	-0-					7
08	16120	X	15746	-0-	-374	-0-	83	1	15663	3	Y	-0-					7
09	15600	X	15122	-0-	-478	-0-	82	1	15040	3	Y	-0-					7
10	16120	X	15682	-0-	-438	-0-	84	1	15598	3	Y	-0-					7
11	15450	X	14806	-0-	-644	-0-	78	1	14728	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	401	2	Y	11					19
							1250	3	12	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	9	1	401	2	Y	5	20	1			4
							1275	3	6	9							
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	7	1	409	2	Y	8					12
							1272	3	9	9							
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	7	1	392	2	Y	8					20
							1216	3	9	9							
10	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	7	1	388	2	Y	6					26
							1210	3	7	9							
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	6	1	390	2	Y	9	22	1			13
							1217	3	10	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	2					17
							1145	3	2	9							
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	8	1	368	2	Y	-0-	17	1			-0-
							1165	3									
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	6	1	369	2	Y	2	1	1			1
							1147	3	2	9							
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	6	1	357	2	Y	4					5
							1104	3	4	9							
10	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	6	1	369	2	Y	8	10	1			3
							1148	3	9	9							
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					3
							1083	3									

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	2					25
							1366	3	2	9							
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	Y	7	32	1			-0-
							1374	3	8	9							
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	10	2	1			8
							1365	3	11	9							
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	7					15
							1318	3	8	9							
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					15
							1363	3									
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	Y	1					16
							1240	3	1	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	20	1	3828	3	Y	62	73	1			64
							68	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	29	1	3960	3	Y	58	71	1			51
							64	9									
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	21	1	3948	3	Y	57	84	1			24
							63	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3860	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	21	1	3982	3	Y	65	71	1			31
							72	9									
*11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	Y	65	58	1			38
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	17	1	3217	3	Y	20	50	1			20
							22	9									
07	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	26	1	3657	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	19	1	3584	3	Y	31	46	1			4
							34	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	19	1	3442	3	Y	36	3	1			37
							40	9									
10	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	19	1	3522	3	Y	20	52	1			5
							22	9									
11	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	18	1	3449	3	Y	28	28	1			5
							31	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

06	840	N	126	-0-	-714	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	1			N	-0-					-0-
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

06	24390	X	23408	-0-	-982	-0-	846	1	22562	2	N	-0-					-0-
07	25203	X	23818	-0-	-1385	-0-	794	1	23024	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	23418	-0-	-1785	-0-	874	1	22544	2	N	-0-					-0-
09	23400	X	21868	-0-	-1532	-0-	729	1	21139	2	N	-0-					-0-
10	24180	X	22884	-0-	-1296	-0-	758	1	22126	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	21606	-0-	-1794	-0-	723	1	20883	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	193	1	5152	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	183	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	202	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5403	-0-	-115	-0-	179	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	175	1	5042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	285	-0-	-345	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	26	1	4987	3	Y	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	36	1	5070	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	25	1	4720	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	25	1	4512	3	Y	-0-					-0-
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	27	1	5015	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	12	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	11	1	2113	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	10	1	1960	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	14	1	2759	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	14	1	2529	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	15	1	2715	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2327	3	N	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3089	-0-	89	89	93	1	2996	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3222	-0-	122	211	99	1	3123	3	N	-0-					-0-
*11	2809	N	2598	-0-	-211	-0-	79	1	2519	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	19	1	3620	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2859	-0-	-1512	-0-	20	1	2839	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2533	-0-	-1157	-0-	14	1	2519	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2518	-0-	-1233	-0-	14	1	2504	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	Y	2					15
							2	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	13	1	1819	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	10	1	1790	3	Y	3					3
							3	9									
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	9	1	1739	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	9	1	1690	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	91	1	17530	3	Y	25	167	1			8
							28	9									
07	19313	X	17789	-0-	-1524	-0-	127	1	17662	3	Y	-0-					8
08	18972	X	17537	-0-	-1435	-0-	92	1	17445	3	Y	-0-					8
09	18090	X	17146	-0-	-944	-0-	94	1	17052	3	Y	-0-					8
10	18631	X	17460	-0-	-1171	-0-	93	1	17270	3	Y	88	73	1			23
							97	9									
11	17640	X	16605	-0-	-1035	-0-	87	1	16517	3	Y	1	1	1			23
							1	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	21	1	614	2	N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	211	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	192	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5384	-0-	-466	-0-	179	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	181	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	173	1	4987	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	106	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	93	1	2701	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	88	1	2537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	20	1	3810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4433	X	2131	-0-	-2302	-0-	15	1	2097	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	19	1	3592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3840	X	3301	-0-	-539	-0-	18	1	3283	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	17	1	3213	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3840	X	3324	-0-	-516	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

06	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	33	1	6384	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	46	1	6349	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	5983	-0-	-1085	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	5775	-0-	-1065	-0-	32	1	5743	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6064	-0-	-1004	-0-	32	1	6032	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	31	1	5881	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

06	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	26	1	5031	3	Y	-0-					7
07	5394	X	5215	-0-	-179	-0-	37	1	5171	3	Y	6					13
							7	9									
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	27	1	5069	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	27	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	27	1	4986	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	25	1	4770	3	Y	-0-					-0-

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

06	9450	X	8040	-0-	-1410	-0-	42	1	7998	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8488	-0-	-1277	-0-	61	1	8427	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8532	-0-	-706	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	6815	-0-	-1585	-0-	37	1	6778	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	42	1	7822	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	40	1	7540	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	3	1	559	3	N	-0-					-0-
09	720	N	426	-0-	-294	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	2	1	427	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	15	1	928	2	Y	-0-					-0-
							2880	3									
07	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	21	1	928	2	Y	10					10
							2959	3	11	9							
08	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	16	1	959	2	Y	2	12	1			-0-
							2978	3	2	9							
09	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	16	1	920	2	Y	1	1	1			-0-
							2845	3	1	9							
10	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	16	1	952	2	Y	-0-					-0-
							2963	3									
11	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	15	1	906	2	Y	-0-					-0-
							2819	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

06	5760	X	5555	-0-	-205	-0-	201	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	185	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	211	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	181	1	5246	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4934	-0-	-801	-0-	163	1	4771	2	N	-0-					-0-
*11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	391	1	5524	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	825	1	2939	3	N	-0-					80
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	862	1	3486	3	N	-0-					80
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	852	1	2825	3	N	-0-					80
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	781	1	1597	3	N	-0-					80
10	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	825	1	1274	3	N	-0-					80
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	785	1	2023	3	N	-0-					80

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1830	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	20	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	15	1	2784	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2564	-0-	-166	-0-	13	1	2551	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

06	630	N	579	-0-	-51	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	3	1	584	3	N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	72	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	74	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	60	1	1726	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	630	N	200	-0-	-430	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
10	713	N	270	-0-	-443	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
11	690	N	294	-0-	-396	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	506	-0-	-544	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	3	1	590	3	N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	3	N	-0-					-0-
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	7	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1545	-0-	-532	-0-	11	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	22	1	4295	3	Y	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	23	1	4159	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	23	1	4244	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	361	1	7481	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8012	-0-	-823	-0-	344	1	7668	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	329	1	7537	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7858	-0-	-362	-0-	342	1	7516	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	321	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7164	-0-	-666	-0-	278	1	6886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7054	-0-	-446	-0-	320	1	6734	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7278	-0-	-472	-0-	316	1	6962	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7070	-0-	-587	-0-	294	1	6776	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	294	1	6512	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	280	1	6672	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6695	-0-	-355	-0-	253	1	6442	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

06	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	22	1	480	2	N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	420	2	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	96	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	78	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	63	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	745	-0-	-545	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	123	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	110	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	108	1	1324	2	Y	3					3
							3	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					3

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3070	X	2962	-0-	-108	-0-	311	1	2651	2	N	-0-			-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	284	1	2718	2	N	-0-			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	306	1	2865	2	N	-0-			-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	306	1	2577	2	N	-0-			-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	292	1	2767	2	N	-0-			-0-
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	282	1	2680	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	759	-0-	-831	-0-	102	1	657	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	151	1	979	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	132	1	858	2	N	-0-			-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	131	1	816	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	135	1	942	2	N	-0-			-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	1001	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	265	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	163	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	261	1	1700	2	N	-0-			-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	251	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	262	1	1829	2	N	-0-			-0-
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	252	1	1831	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	154	1	3203	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	159	1	3353	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	156	1	3313	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	154	1	3247	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	127	1	3368	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	123	1	3210	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	10	1	1891	3	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	14	1	1922	3	Y	-0-			-0-
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-			-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	10	1	1882	3	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	23	1	3155	3	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	17	1	3132	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	17	1	3012	3	Y	-0-			-0-
10	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	15	1	2849	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	393	1	3137	2	N	-0-			-0-
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	305	1	3388	2	N	-0-			-0-
*08	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	275	1	2905	2	N	-0-			-0-
*09	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	230	1	2646	2	N	-0-			-0-
*10	3348	X	2527	-0-	-821	-0-	206	1	2321	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2225	-0-	-925	-0-	211	1	2014	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	145	1	3019	2	N	-0-			-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	140	1	3167	2	N	-0-			-0-
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	N	-0-			-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	N	-0-			-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	123	1	3006	2	N	-0-			-0-
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	117	1	2858	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	345	1	3970	2	Y	-0-			-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	316	1	4204	2	Y	-0-			-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	312	1	4131	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	290	1	3776	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	306	1	3754	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	3675	-0-	-705	-0-	288	1	3387	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			2
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	4	1	503	3	Y	-0-			2
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	Y	-0-			2
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-			2
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	3	1	468	3	Y	-0-			2
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	2	1	352	3	Y	-0-			2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-			1
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-			1
08	1488	N	560	-0-	-928	-0-	3	1	557	3	Y	-0-			1
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			1
10	3100	N	3287	-0-	187	187	18	1	3269	3	Y	-0-			1
*11	3000	N	4535	-0-	1535	1722	24	1	4511	3	Y	-0-			1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	128	1	3406	2	N	-0-			-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	130	1	3356	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	115	1	3333	2	N	-0-			-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	121	1	3542	2	N	-0-			-0-
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	120	1	3458	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	1534	-0-	-1070	-0-	11	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	12	1	2237	3	N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	14	1	2523	3	N	-0-					-0-
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	9	1	1604	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	15	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	11	1	1961	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	11	1	2029	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	11	1	2006	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	594	-0-	-553	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	3	1	561	3	N	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	21	1	3984	3	Y	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-					-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	12	1	1595	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	14	1	2578	3	N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	15	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	23	1	4234	3	N	-0-					-0-
*11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	31	1	5951	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	5	1	886	3	N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	N	-0-			-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	944	3	N	-0-			-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	N	-0-			-0-
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	3	1	616	3	N	-0-			-0-
11	930	N	358	-0-	-572	-0-	2	1	356	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	11	1	2020	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	15	1	2029	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	11	1	1921	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1171	-0-	-875	-0-	6	1	1165	3	N	-0-			-0-
*11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4521	-0-	-399	-0-	23	1	4498	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	33	1	4629	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	24	1	4491	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	25	1	4494	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	23	1	4351	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	22	1	4183	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	5767	-0-	-1853	-0-	30	1	5737	3	N	-0-			-0-
07	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	50	1	6983	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	5144	-0-	-2513	-0-	27	1	5117	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	2391	-0-	-4899	-0-	13	1	2378	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	37	1	6957	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	4632	-0-	-2178	-0-	24	1	4608	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3503	-0-	-667	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-			5
07	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	24	1	3313	3	Y	-0-			5
08	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	21	1	3867	3	Y	-0-			5
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	22	1	4022	3	Y	-0-			5
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	23	1	4340	3	Y	-0-			5
*11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4345	3	Y	-0-			5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	26	1	4990	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	37	1	5094	3	N	-0-			-0-
08	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	27	1	5082	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	26	1	4770	3	N	-0-			-0-
10	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	27	1	5033	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4896	-0-	-114	-0-	26	1	4870	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-			-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	8	1	1481	3	Y	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-			-0-
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4894	-0-	-116	-0-	25	1	4869	3	Y	-0-					17
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	38	1	5240	3	Y	-0-					17
08	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	24	1	4611	3	Y	-0-					17
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					17
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	29	1	5432	3	Y	-0-					17
11	5100	X	1569	-0-	-3531	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

06	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	699	1	18645	2	N	-0-					-0-
07	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	645	1	18710	2	N	-0-					-0-
08	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	698	1	18007	2	N	-0-					-0-
09	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	587	1	17031	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17713	-0-	-453	-0-	587	1	17126	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	531	1	15332	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	-0-					3
07	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	14	1	1931	3	N	-0-					3
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	11	1	2017	3	N	-0-					3
09	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	12	1	2091	3	N	-0-					3
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					3
11	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	9	1	1662	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

06	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	19	1	3680	3	Y	1					13
							1	9									
07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	27	1	3810	3	Y	7					20
							8	9									
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	21	1	3871	3	Y	-0-					20
09	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	20	1	3691	3	Y	5					25
							6	9									
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	19	1	3620	3	Y	48	71	1			2
							53	9									
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	18	1	3354	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	3	Y	26					44
							29	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	6	33	1			17
							7	9									
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	11	1	2067	3	Y	19	2	1			34
							21	9									
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	12	1	2134	3	Y	17	37	1			14
							19	9									
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2052	3	Y	18	19	1			13
							20	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	2	N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	236	1	6846	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	241	1	6206	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	206	1	5971	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	205	1	5971	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	193	1	5576	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5860	-0-	-230	-0-	212	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5981	-0-	-312	-0-	199	1	5782	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	221	1	5692	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	189	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	195	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	191	1	5512	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	34	1	6446	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	47	1	6577	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	35	1	6526	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	35	1	6325	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	35	1	6454	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6077	-0-	-403	-0-	32	1	6045	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	76	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	56	1	1634	2	N	-0-					-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	29	1	3989	3	Y	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	21	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	21	1	3960	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8920	-0-	-50	-0-	414	1	8506	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9026	-0-	-336	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8949	-0-	-413	-0-	334	1	8615	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	283	1	8216	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	295	1	8610	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8538	-0-	-372	-0-	286	1	8252	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	18	1	3410	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	24	1	3253	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	19	1	3520	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	19	1	3378	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	20	1	3532	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	18	1	3334	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	13	1	2502	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	19	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	14	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	13	1	2428	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	14	1	2517	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	13	1	2371	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	25	1	3413	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1922	-0-	-1888	-0-	11	1	1911	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2423	-0-	-1297	-0-	13	1	2410	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	17	1	3134	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	17	1	3291	3	Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	19	1	3413	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	18	1	3397	3	Y	-0-					-0-
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	3	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	11216	-0-	-364	-0-	58	1	11155	3	Y	3					129
							3	9									
07	11966	X	10578	-0-	-1388	-0-	76	1	10500	3	Y	2					131
							2	9									
08	11935	X	10239	-0-	-1696	-0-	54	1	10184	3	Y	1					132
							1	9									
09	11550	X	10049	-0-	-1501	-0-	55	1	9992	3	Y	2					134
							2	9									
10	11935	X	10397	-0-	-1538	-0-	56	1	10340	3	Y	1					135
							1	9									
11	11220	X	10219	-0-	-1001	-0-	53	1	10160	3	Y	5					140
							6	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1068	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	816	1	3636	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	701	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	678	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	700	1	3378	3	Y	-0-					-0-
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	679	1	3552	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	14	1	2758	3	Y	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	15	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					4
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	Y	-0-					4
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					4
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					4
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					4
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	207	1	5518	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	191	1	5539	2	N	-0-					-0-
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	197	1	5744	2	N	-0-					-0-
*11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	186	1	5361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1450	3	Y	3					3
							3	9									
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	6	1	1099	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
10	1364	N	557	-0-	-807	-0-	3	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	10	1	1451	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	749	-0-	-1021	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	793	-0-	-664	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	73	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	102	1	14124	3	N	-0-					-0-
08	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	71	1	13435	3	N	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	69	1	12500	3	N	-0-					-0-
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	68	1	12557	3	N	-0-					-0-
*11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	64	1	12163	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	30	1	4327	3	N	10					43
							11	9									
07	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	43	1	4445	3	N	1					44
							1	9									
08	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	31	1	4416	3	N	1					45
							1	9									
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	31	1	4245	3	N	6					51
							7	9									
10	4526	X	4487	-0-	-39	-0-	32	1	4397	3	N	53					104
							58	9									
11	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	30	1	4200	3	N	1					105
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

06	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	306	1	8157	2	N	-0-					-0-
07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	271	1	7871	2	N	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	232	1	6733	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6911	-0-	-777	-0-	229	1	6682	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6321	-0-	-1119	-0-	212	1	6109	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	10	1	1905	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1060	-0-	1060	1060	536	1	524	3	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	117	-0-	117	1177	1	1	116	3	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					-0-
*11	1177	X	-0-	-0-	-1177	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	25	1	3527	3	Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	18	1	3290	3	Y	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-					-0-
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

06	17940	X	12061	-0-	-5879	-0-	436	1	11625	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	12046	-0-	-2989	-0-	402	1	11644	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	424	1	10943	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11205	-0-	-1275	-0-	373	1	10832	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	397	1	11584	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11334	-0-	-726	-0-	379	1	10955	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

06	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	20	1	3917	3	Y	-0-					6
07	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	29	1	4094	3	Y	-0-					6
08	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	21	1	4049	3	Y	-0-					6
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-					6
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-					6
11	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	21	1	3908	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	207	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6090	-0-	-79	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	222	1	5738	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5528	-0-	-322	-0-	184	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	188	1	5492	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5282	-0-	-598	-0-	177	1	5105	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	218	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	194	1	5616	2	N	-0-					-0-
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	205	1	5295	2	N	-0-					-0-
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	175	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	178	1	5184	2	N	-0-					-0-
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	172	1	4979	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	23	1	4460	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	8	-0-	-5758	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	3300	-0-	-1920	-0-	18	1	3282	3	Y	-0-					-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	31	1	5681	3	Y	-0-					-0-
*11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	28	1	5365	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17340	X	15971	-0-	-1369	-0-	577	1	15394	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	16332	-0-	-1555	-0-	544	1	15788	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16094	-0-	-1483	-0-	600	1	15494	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	15552	-0-	-1098	-0-	518	1	15034	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16048	-0-	-537	-0-	532	1	15516	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15582	-0-	-378	-0-	522	1	15060	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5678	-0-	-682	-0-	29	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5754	-0-	-601	-0-	41	1	5713	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	31	1	5760	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5550	-0-	-390	-0-	30	1	5520	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	29	1	5413	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5294	-0-	-376	-0-	28	1	5266	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	874	-0-	-266	-0-	865	3	9	9	Y	8	1	1			17
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	Y	7	19	1			5
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6	1	1			10
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12	9	Y	11					21
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1074	3	4	9	Y	4	25	1			-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	3	19	9	Y	17					19

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			Y	-0-	15	1			4
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	9	1	1			12
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	Y	1	11	1			2
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	3	18	9	Y	16	1	1			17
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	Y	6	21	1			2
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	788	3	15	9	Y	14					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	3	20	9	Y	18	1	1			35
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1231	3	15	9	Y	14	39	1			10
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	3	9	9	Y	8	17	1			1
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1176	3	24	9	Y	22	1	1			22
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1190	3	9	9	Y	8	30	1			-0-
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1129	3	20	9	Y	18					20

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	5	1	1034	3	Y	3					17
							3	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	9	1	1199	3	Y	3					20
							3	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	1	17	1			4
							1	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	6	1	1105	3	Y	8					9
							9	9									
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	4					13
							4	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	610	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	577	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	476	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	506	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	521	1	4932	2	N	-0-					-0-
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	471	1	4469	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	353	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	310	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	313	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4292	-0-	-118	-0-	306	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	325	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	310	1	3650	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	279	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	259	1	7504	2	N	-0-					-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	286	1	7383	2	N	-0-					-0-
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	247	1	7167	2	N	-0-					-0-
10	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	253	1	7396	2	N	-0-					-0-
*11	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	248	1	7150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	11 2	1 9	2035	3	Y	2	1	1			8
07	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	11 8	1 9	1463	3	Y	7	15	1			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	323	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	303	1	6879	2	N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	295	1	6655	2	N	-0-					-0-
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	291	1	6422	2	N	-0-					-0-
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	269	1	6568	2	N	-0-					-0-
*11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	256	1	6286	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	9150	3	Y	4	4	1			-0-
07	9486	X	9447	-0-	-39	-0-	67 2	1 9	9378	3	Y	2					2
08	9672	X	9149	-0-	-523	-0-	48	1	9101	3	Y	-0-					2
09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	49	1	8887	3	Y	-0-					2
10	9672	X	9183	-0-	-489	-0-	49	1	9134	3	Y	-0-					2
11	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	45	1	8601	3	Y	-0-					2

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	188	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	185	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	122	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	420	1	9983	2	N	-0-					-0-
10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	329	1	9616	2	N	-0-					-0-
*11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	309	1	8929	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2342	-0-	-148	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	17	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	25	1	3486	3	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	19	1	3534	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	18	1	3330	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-					5
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	10	1	1347	3	Y	-0-					5
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					5
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					5
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	8	1	1410	3	Y	-0-					5
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	24	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	27	1	3796	3	N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	20	1	3591	3	N	-0-					-0-
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-					-0-
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	22	1	2986	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	16	1	3040	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	16	1	2864	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	15	1	2858	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6					12
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	892	3	15	9	Y	14					26
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	700	3	4	9	Y	4	23	1			7
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	753	3	17	9	Y	15	2	1			20
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1	20	1			1
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					9

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-	18	1			3
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	Y	5	1	1			7
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	Y	2					9
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					15
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	3	10	9	Y	9	22	1			2
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	Y	8					10

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	325	-0-	-455	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
07	620	N	305	-0-	-315	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	Y	6	35	1			4
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	Y	10	1	1			13
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					13
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10					23
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	3	11	9	Y	10					33
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1	33	1			1

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	8	1	1577	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	9	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	8	1	1517	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	9	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	8	1	1484	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	N	-0-					2
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	N	-0-					2
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					2
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	8	1	1419	3	N	-0-					2
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					2
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	133	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	134	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	1996	-0-	-1754	-0-	67	1	1929	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	758	-0-	-3117	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2013	-0-	-1677	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					17
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	4	1	557	3	N	-0-					17
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					17
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	N	-0-					17
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	3	1	548	3	N	-0-					17
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	4	1	757	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

06	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	40	1	7635	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
07	8246	X	7965	-0-	-281	-0-	57	1	7883	3	Y	23	28	1			2
							25	9									
08	8091	X	7772	-0-	-319	-0-	41	1	7729	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	41	1	7544	3	Y	3					5
							3	9									
10	7967	X	7579	-0-	-388	-0-	40	1	7515	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
11	7710	X	7335	-0-	-375	-0-	38	1	7290	3	Y	6					6
							7	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	2405	2	N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	2	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	2	N	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1924	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	14	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	10	1	1896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	10	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	10	1	1918	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	496	-0-	-1364	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	23	1	3126	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	17	1	3198	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	17	1	3089	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	17	1	3180	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24000	X	23664	-0-	-336	-0-	855	1	22809	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	24055	-0-	-745	-0-	802	1	23253	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	23781	-0-	-1019	-0-	887	1	22894	2	N	-0-					-0-
09	23970	X	22902	-0-	-1068	-0-	763	1	22139	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	23491	-0-	-1216	-0-	778	1	22713	2	N	-0-					-0-
11	23670	X	22458	-0-	-1212	-0-	752	1	21706	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	2					17
							2	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					17
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	6					21
							7	9									
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	1	19	1			3
							1	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4161	-0-	-549	-0-	186	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	170	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	185	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3964	-0-	-446	-0-	173	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	158	1	3896	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	11088	-0-	-852	-0-	401	1	10687	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10685	-0-	-1653	-0-	356	1	10329	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11057	-0-	-1281	-0-	413	1	10644	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10054	-0-	-1466	-0-	335	1	9719	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	11160	-0-	-372	-0-	370	1	10790	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10367	-0-	-733	-0-	347	1	10020	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	69	1	1847	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	73	1	2102	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	207	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	187	1	5429	2	N	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	201	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-					-0-
*11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	165	1	4749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	43	1	5963	3	Y	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	31	1	5906	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	31	1	5649	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	32	1	5901	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	28	1	5400	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	2	N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	120	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	130	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	103	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	104	1	3051	2	N	-0-					-0-
*11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	121	1	3484	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	248	-0-	-232	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	305	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	288	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	301	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	219	1	3842	2	N	-0-					-0-
*11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	217	1	3751	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	696	1	903	3	Y	43	3	1			42
							47	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	724	1	1125	3	Y	35	45	1			32
							39	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1040	3	Y	37	29	1			40
							41	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	697	1	944	3	Y	34	41	1			33
							37	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	721	1	1138	3	Y	41	26	1			48
							45	9									
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	696	1	911	3	Y	34	59	1			23
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	114	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	98	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	106	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	93	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	88	1	2268	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	105	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	94	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	97	1	2817	2	N	-0-					-0-
*11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	97	1	2808	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	545	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	398	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	386	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	639	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	84	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1046	-0-	-1564	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	27	1	5101	3	N	-0-					13
07	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	35	1	4883	3	N	1	14	1			-0-
							1	9									
08	6231	X	4924	-0-	-1307	-0-	26	1	4897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6030	X	4709	-0-	-1321	-0-	26	1	4683	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4900	-0-	-1331	-0-	26	1	4874	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	25	1	4706	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	58	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	53	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	55	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	54	1	1563	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	772	1	16076	2	N	-0-					-0-
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	717	1	16210	2	N	-0-					-0-
08	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	690	1	15666	2	N	-0-					-0-
09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	669	1	14838	2	N	-0-					-0-
10	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	615	1	15026	2	N	-0-					-0-
*11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	582	1	14301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	26	1	4901	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	36	1	4988	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	26	1	4911	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	26	1	4703	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	25	1	4735	3	N	-0-			-0-
11	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	25	1	4658	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	858	1	22903	2	N	-0-			-0-
07	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	726	1	21042	2	N	-0-			-0-
08	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	745	1	19235	2	N	-0-			-0-
09	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	605	1	17565	2	N	-0-			-0-
10	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	587	1	17131	2	N	-0-			-0-
*11	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	542	1	15662	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	-0-			-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	5	1	976	3	N	-0-			-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	7	1	1267	3	N	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	7	1	1291	3	N	-0-			-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	22	1	4276	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	35	1	4805	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	26	1	4941	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	26	1	4777	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4552	-0-	-315	-0-	24	1	4528	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	23	1	4393	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	335	1	4680	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4674	-0-	-813	-0-	372	1	4302	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	444	1	4819	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	387	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	375	1	4467	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4738	-0-	-362	-0-	354	1	4384	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1462	-0-	-1358	-0-	63	1	1399	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	1423	-0-	-1491	-0-	63	1	1360	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	1019	-0-	-1895	-0-	46	1	973	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	1303	-0-	-317	-0-	58	1	1245	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1514	-0-	-5	-0-	65	1	1449	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	57	1	1309	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	4	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	38					38
							42	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					38
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					38
09	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	8	1	1399	3	Y	-0-					38
10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-	31	1			-0-
11	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					21
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	13	1	1757	3	Y	-0-					21
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					21
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					21
10	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					21
11	1710	N	459	-0-	-1251	-0-	2	1	434	3	Y	21					-0-
							23	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	11	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6674	-0-	-286	-0-	241	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	228	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6977	-0-	-153	-0-	260	1	6717	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6578	-0-	-232	-0-	219	1	6359	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	224	1	6545	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6456	-0-	-294	-0-	216	1	6240	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3620	-0-	-640	-0-	19	1	3601	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	27	1	3793	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	20	1	3746	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	20	1	3585	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	20	1	3677	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	18	1	3437	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	1139	1	23752	2	N	-0-					-0-
07	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	856	1	19402	2	N	-0-					-0-
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	857	1	19337	2	N	-0-					-0-
09	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	791	1	17554	2	N	-0-					-0-
10	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	686	1	16714	2	N	-0-					-0-
*11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	598	1	14852	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	43	1	906	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	38	1	940	2	N	-0-					-0-
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	37	1	900	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5817	3	Y	1					12
							1	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	42	1	5866	3	Y	-0-					12
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	Y	-0-	9	1			3
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5517	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	31	1	5815	3	Y	-0-					3
*11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	31	1	5893	3	Y	-0-					3

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

06	6150	X	5317	-0-	-833	-0-	28	1	5289	3	N	-0-					12
07	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	39	1	5415	3	N	-0-					12
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	29	1	5384	3	N	-0-					12
09	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	28	1	5163	3	N	-0-					12
10	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	29	1	5321	3	N	-0-					12
11	5310	X	5261	-0-	-49	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

06	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	15	1	2783	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	20	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	14	1	2588	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	15	1	2691	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	13	1	2395	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	197	1	4205	2	N	-0-			-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	212	1	4884	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	197	1	4458	2	N	-0-			-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	213	1	4560	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	186	1	4539	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	171	1	4181	2	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	173	1	3576	2	N	-0-			-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	181	1	4104	2	N	-0-			-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	181	1	4087	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	178	1	3872	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	160	1	3958	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	154	1	3747	2	N	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3756	-0-	-384	-0-	19	1	3737	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	27	1	3716	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	18	1	3448	3	N	-0-			-0-
09	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	19	1	3385	3	N	-0-			-0-
10	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	19	1	3583	3	N	-0-			-0-
*11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	20	1	3785	3	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	104	1	2164	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	95	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	95	1	2174	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	95	1	2087	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	89	1	2166	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	85	1	2104	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1009	1	5319	2	N	-0-			-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1028	1	5548	2	N	-0-			-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1044	1	5351	2	N	-0-			-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	990	1	5208	2	N	-0-			-0-
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	827	1	5213	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	173	1	4984	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	36	1	5027	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	26	1	4893	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	26	1	4784	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	26	1	4910	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	26	1	4936	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	11	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	8	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	849	-0-	-771	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	10	1	1902	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	15	1	2114	3	N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	11	1	2092	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	11	1	2041	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	29	1	4088	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	22	1	4101	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	21	1	3955	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	26	1	3624	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	19	1	3547	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	19	1	3482	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	20	1	3633	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1327	-0-	-2153	-0-	7	1	1314	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	20	1	3727	3	Y	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	381	1	4024	3	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	400	1	3884	3	Y	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	393	1	3910	3	Y	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	381	1	3754	3	Y	-0-					-0-
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	394	1	4082	3	Y	-0-					-0-
*11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	383	1	4435	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	754	-0-	-1526	-0-	4	1	744	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	4473	-0-	1373	1373	24	1	4449	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5225	-0-	2225	3598	28	1	5188	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	5108	-0-	2008	5606	27	1	5081	3	Y	-0-					-0-
*11	10042	X	4436	-0-	-5606	-0-	23	1	4413	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	18	1	2510	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	13	1	2402	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	13	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	13	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1873	-0-	-497	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	6	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	4	1	765	3	Y	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					20
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	9	1	1176	3	Y	-0-					20
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	6	1	1108	3	Y	9	26	1			3
							10	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					3
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	7	1	1375	3	Y	35	2	1			34
							39	9									
07	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	9	1	1182	3	Y	22	38	1			18
							24	9									
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	8	1	1459	3	Y	26	17	1			27
							29	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	Y	40	21	1			19
							44	9									
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	18	21	1			16
							20	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	40	1	7686	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	57	1	7896	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7943	-0-	-210	-0-	42	1	7901	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7678	-0-	-152	-0-	42	1	7636	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7995	-0-	-3	-0-	43	1	7952	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7557	-0-	-183	-0-	40	1	7517	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	17	1	3318	3	Y	27	190	1			40
							30	9									
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	25	1	3445	3	Y	33					73
							36	9									
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	18	1	3438	3	Y	38					111
							42	9									
09	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	18	1	3310	3	Y	31					142
							34	9									
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	3	Y	32					174
							35	9									
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	18	1	3321	3	Y	20					194
							22	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	Y	46	68	1			-0-
							51	9									
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	24	1	3383	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	17	1	3224	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3258	-0-	-42	-0-	18	1	3240	3	Y	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	18	1	3326	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	349	1	3625	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	365	1	3298	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	357	1	2977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	346	1	2954	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	359	1	3274	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1233	-0-	-2727	-0-	330	1	903	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					7
							708	3									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					7
							726	3									
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	4	1	98	2	Y	1					8
							654	3	1	9							
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					8
							669	3									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					8
							776	3									
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					8
							735	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	25	1	4767	3	Y	18	4	1			27
							20	9									
07	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	35	1	4882	3	Y	9	25	1			11
							10	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	29	1	5206	3	Y	10	31	1			13
							11	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	29	1	5415	3	Y	28	2	1			39
							31	9									
*11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	27	1	5064	3	Y	13	42	1			10
							14	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	5	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	7	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	5	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	6	1	1008	3	N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	3	N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2047	3	N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	12	1	2141	3	N	-0-					-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	23	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	32	1	3341	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	23	1	3234	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2735	-0-	-505	-0-	20	1	2715	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	22	1	2990	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	21	1	3026	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	515	-0-	-805	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					24
07	1364	N	720	-0-	-644	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					24
08	1147	N	959	-0-	-188	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					24
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					24
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					24
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3269	-0-	-1471	-0-	436	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3538	-0-	-1360	-0-	448	1	3090	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3669	-0-	-1229	-0-	465	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	436	1	3074	2	N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	453	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	427	1	2791	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	679	1	3631	3	N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	706	1	3292	3	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3529	3	N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	678	1	3226	3	N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	701	1	3501	3	N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	676	1	3002	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	13	1	368	2	Y	27	2	1			45
							2466	3	30	9							
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	19	1	368	2	Y	14	52	1			7
							2642	3	15	9							
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	32	27	1			12
							2861	3	35	9							
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	30	30	1			12
							3174	3	33	9							
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	32	2	1			42
							3210	3	35	9							
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	Y	19	49	1			12
							3050	3	21	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2576	3	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	14	1	2657	3	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	14	1	2633	3	N	-0-					-0-
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	205	1	4209	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4498	-0-	-524	-0-	189	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	182	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4313	-0-	-307	-0-	182	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	169	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	147	1	3779	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-
*07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	3	Y	14					14
							15	9									
*08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	Y	9					23
							10	9									
*09	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	16	1	2862	3	Y	-0-	23	1			-0-
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2880	N	2369	-0-	-511	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	14	1	2654	3	Y	-0-					-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	20	1	2777	3	Y	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	Y	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	17	1	3160	3	Y	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	15	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	12	1	2271	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	87	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	96	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	93	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	81	1	1982	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	15	1	2899	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	22	1	3040	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	16	1	2905	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	16	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	15	1	2857	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	73	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	65	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	60	1	1470	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	305	-0-	305	329	223	1	82	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2731	-0-	-1199	-0-	228	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	770	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2642	-0-	-1419	-0-	115	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2237	-0-	-1423	-0-	93	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	1975	-0-	-2396	-0-	76	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1751	-0-	-2479	-0-	442	1	1309	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	16151	-0-	-649	-0-	84	1	16067	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16341	-0-	-1019	-0-	117	1	16224	3	Y	-0-					-0-
08	17360	X	15925	-0-	-1435	-0-	84	1	15841	3	Y	-0-					-0-
09	16560	X	15333	-0-	-1227	-0-	84	1	15249	3	Y	-0-					-0-
10	16895	X	15914	-0-	-981	-0-	85	1	15829	3	Y	-0-					-0-
11	16140	X	15246	-0-	-894	-0-	80	1	15166	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	39	1	5612	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
07	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	52	1	5356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	37	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5094	-0-	-546	-0-	37	1	5057	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	39	1	5410	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	37	1	5232	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	125	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	127	1	2892	2	N	-0-					-0-
*11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	116	1	2652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	27	1	3681	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2771	-0-	-1135	-0-	15	1	2756	3	N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	35	1	6459	3	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	33	1	6157	3	N	-0-					-0-
*11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

06	17910	X	17163	-0-	-747	-0-	89	1	17070	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	18042	X	16719	-0-	-1323	-0-	119	1	16599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	17949	X	17528	-0-	-421	-0-	92	1	17436	3	Y	-0-					-0-
09	17370	X	16446	-0-	-924	-0-	90	1	16356	3	Y	-0-					-0-
10	17949	X	17038	-0-	-911	-0-	91	1	16923	3	Y	22					22
							24	9									
11	17160	X	16247	-0-	-913	-0-	85	1	16161	3	Y	1					23
							1	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					12
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					12
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					12
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	7	1	1179	3	Y	-0-					12
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					12
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

06	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	13	1	2585	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
07	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	19	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	14	1	2655	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	14	1	2582	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	13	1	2492	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	28	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	44	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	32	1	5949	3	N	-0-					-0-
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	30	1	5425	3	N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	29	1	5382	3	N	-0-					-0-
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	26	1	4975	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	24	1	4661	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	34	1	4725	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	Y	-0-					-0-
*11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	26	1	4861	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					2
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	8	1	1147	3	N	-0-					2
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					2
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	N	-0-					2
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	19	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3299	-0-	199	199	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
09	2781	N	2582	-0-	-199	-0-	14	1	2568	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3212	-0-	112	112	17	1	3195	3	Y	-0-					-0-
*11	3144	X	3032	-0-	-112	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	16	1	3413	3	N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	13	1	3765	3	N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	13	1	3562	3	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	18	1	3485	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	-0-					-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	21	1	2936	3	Y	-0-					-0-
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	15	1	2829	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2687	-0-	-43	-0-	14	1	2673	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2648	-0-	-922	-0-	18	1	2598	3	N	29					50
							32	9									
07	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	27	1	2787	3	N	110					160
							121	9									
08	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	22	1	3063	3	N	91	179	1			72
							100	9									
09	3630	X	2960	-0-	-670	-0-	21	1	2822	3	N	106					178
							117	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	22	1	3022	3	N	52	174	1			56
							57	9									
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	21	1	2922	3	N	127					183
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	10	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	10	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	10	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	3	N	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

06	5850	X	5667	-0-	-183	-0-	29	1	5638	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	41	1	5700	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	30	1	5658	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5425	-0-	-365	-0-	30	1	5395	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	30	1	5607	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	28	1	5285	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	5	1	979	3	Y	-0-					2
*07	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	8	1	1111	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
*08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

06	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

06	23490	X	22363	-0-	-1127	-0-	116	1	22247	3	N	-0-					-0-
07	24273	X	22363	-0-	-1910	-0-	160	1	22203	3	N	-0-					-0-
08	24273	X	21973	-0-	-2300	-0-	116	1	21857	3	N	-0-					-0-
09	23490	X	20660	-0-	-2830	-0-	113	1	20547	3	N	-0-					-0-
10	23746	X	21077	-0-	-2669	-0-	113	1	20964	3	N	-0-					-0-
11	22350	X	19965	-0-	-2385	-0-	105	1	19860	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	18	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	30	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	19	1	3632	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	1118	-0-	-2422	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	51	51	1			-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1	1	1			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	44	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	41	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	54	1	10473	3	N	-0-					-0-
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	75	1	10459	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9277	-0-	-798	-0-	49	1	9228	3	N	-0-					-0-
09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	55	1	9941	3	N	-0-					-0-
10	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	54	1	10101	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	9620	-0-	-130	-0-	50	1	9570	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

06	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	99	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

06	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	233	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	218	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5103	-0-	-818	-0-	215	1	4888	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	207	1	4645	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	199	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	191	1	4723	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		120	-0-	120	120	95	1	25	9	N	23					23
08	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	573	1	640	3	Y	43	59	1			7
							47	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			7
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	30	1	4382	3	Y	4					31
							4	9									
07	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	43	1	4483	3	Y	18					49
							20	9									
08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	30	1	4235	3	Y	-0-	43	1			6
09	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	32	1	4362	3	Y	10	3	1			13
							11	9									
10	4619	X	4505	-0-	-114	-0-	32	1	4450	3	Y	21					34
							23	9									
11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	30	1	4232	3	Y	8	33	1			9
							9	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	142	1	1851	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	152	1	1865	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	698	1	5981	3	Y	-0-					13
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	764	1	7042	3	Y	51	64	1			-0-
							56	9									
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	748	1	6542	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	729	1	7150	3	Y	-0-					-0-
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	750	1	6918	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	719	1	5474	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

06	11160	X	3877	-0-	-7283	-0-	20	1	3839	3	Y	16	78	1			-0-
							18	9									
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	11594	X	6774	-0-	-4820	-0-	36	1	6738	3	Y	-0-					-0-
09	11220	X	5801	-0-	-5419	-0-	31	1	5720	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	11594	X	6031	-0-	-5563	-0-	32	1	5996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	35	1	6727	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	7	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	10	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	7	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	8	1	1373	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					-0-
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	2860	-0-	-5270	-0-	14 76	1 9	2770	3	Y	69	89	1			-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	8401	X	1586	-0-	-6815	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	648	-0-	-7482	-0-	388 12	1 9	248	3	Y	11	11	1			-0-
10	8401	X	3485	-0-	-4916	-0-	882 1	1 9	2602	3	Y	1	1	1			-0-
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	854	1	2667	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14 24	1 9	2670	3	Y	22	22	1			-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	2796	3	Y	1	1	1			-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	15	1	2850	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	15	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	170	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	85	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	180	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	156	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	152	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	155	1	3523	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	4538	3	Y	15	15	1			-0-
07	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	34 1	1 9	4669	3	Y	1	1	1			-0-
08	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	24	1	4490	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	23	1	4217	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	24	1	4469	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	22	1	4257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	5	1	977	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	9	1	1184	3	Y	5					12
							6	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	5					8
							6	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

06	16018	X	8847	-0-	-7171	-0-	46	1	8801	3	Y	-0-					-0-
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	66	1	9166	3	Y	-0-					-0-
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	51	1	9670	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	13	1	2371	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1820	-0-	-846	-0-	10	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2192	-0-	-388	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

06	6450	X	5926	-0-	-524	-0-	31	1	5892	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	46	1	6384	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5752	-0-	-1006	-0-	30	1	5722	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6039	-0-	-501	-0-	33	1	6006	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	29	1	5463	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	29	1	5503	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	21	1	3082	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	32	1	3302	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	22	1	3140	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	23	1	3115	3	Y	65					65
							72	9									
10	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	22	1	3108	3	Y	4	69	1			-0-
							4	9									
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	1	1	1			-0-

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

06	4500	X	2183	-0-	-2317	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	1077	-0-	-3573	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	655	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	222	1	6441	2	N	-0-					-0-
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	215	1	6269	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5558	-0-	-412	-0-	186	1	5372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		173	-0-	173	173	1	1	172	3	Y	-0-					42
08	14B2 EXT		2097	-0-	2097	2270	30	1	2067	3	Y	-0-					42
09	7725	X	5455	-0-	-2270	-0-	597	1	4834	3	Y	22					64
							24	9									
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	614	1	4643	3	Y	14	28	1			50
							15	9									
*11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	821	1	3891	3	Y	24	30	1			44
							26	9									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

06	300	N	248	-0-	-52	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

06	6600	X	6475	-0-	-125	-0-	34	1	6441	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	47	1	6548	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6528	-0-	-292	-0-	34	1	6494	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6304	-0-	-236	-0-	34	1	6270	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6575	-0-	-152	-0-	35	1	6540	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	33	1	6267	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	15	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	11	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	20	1	2747	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	14	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	15	1	2692	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	232	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	202	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	213	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	205	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	223	1	2743	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	223	1	2629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2313	-0-	-687	1087	12	1	2301	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2373	-0-	-727	360	17	1	2356	3	Y	-0-					10
08	2596	N	2236	-0-	-360	-0-	12	1	2224	3	Y	-0-					10
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	12	1	2151	3	Y	3					13
							3	9									
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	12	1	2286	3	Y	5					18
							6	9									
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12	1	2262	3	Y	2					20
							2	9									

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	6					6
							7	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1190	3	Y	2					8
							2	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	1					9
							1	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
10	1116	N	899	-0-	-217	-0-	5	1	892	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	N	796	-0-	-284	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

06	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	137	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	124	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1755	-0-	-2430	-0-	66	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	71	-0-	-3979	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	75	-0-	-4110	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	153	1	34	3	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	230	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4425	-0-	1425	1425	693	1	3732	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2475	-0-	-625	800	137	1	2338	3	N	-0-					-0-
*11	1430	N	630	-0-	-800	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	23	32	1			35
							25	9									
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	22	1	3045	3	Y	10	36	1			9
							11	9									
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	16	1	2966	3	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	16	1	2836	3	Y	22	19	1			15
							24	9									
10	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	16	1	2911	3	Y	23	31	1			7
							25	9									
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	16	1	2991	3	Y	23					30
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	173	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	163	1	4713	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4504	-0-	-859	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	137	1	3979	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4184	-0-	-776	-0-	139	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4277	-0-	-523	-0-	143	1	4134	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

06	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					17
07	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	31	1	4250	3	Y	-0-					17
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					17
09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	22	1	4026	3	Y	-0-					17
10	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	23	1	4257	3	Y	-0-					17
11	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	21	1	4017	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

06	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	16	1	2177	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	11	1	2061	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	11	1	1988	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

06	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	257	1	6851	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	233	1	6766	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6539	-0-	-1087	-0-	244	1	6295	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6487	-0-	-773	-0-	216	1	6271	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6465	-0-	-882	-0-	214	1	6251	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6153	-0-	-957	-0-	206	1	5947	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	29	1	3963	3	Y	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	21	1	3742	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	21	1	3872	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	21	1	2949	3	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	14	1	2656	3	N	-0-					-0-
*11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	13838	-0-	-292	-0-	642	1	13196	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	13899	-0-	-454	-0-	586	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13830	-0-	-399	-0-	588	1	13242	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13058	-0-	-772	-0-	571	1	12487	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	13568	-0-	-723	-0-	538	1	13030	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	12980	-0-	-850	-0-	507	1	12473	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	339	1	3905	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	302	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	302	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	301	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	328	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	324	1	3822	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4189	-0-	1189	1189	22	1	4167	3	Y	-0-					8
07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					8
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					8
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					8
10	527	X	360	-0-	-167	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					8
11	510	X	433	-0-	-77	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	819	-0-	-1134	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	7	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	92	1	26561	3	N	-0-					-0-
07	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	127	1	26599	3	N	-0-					-0-
08	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	92	1	26012	3	N	-0-					-0-
09	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	90	1	24526	3	N	-0-					-0-
10	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	90	1	25073	3	N	-0-					-0-
*11	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	80	1	22920	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3591	2	N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	138	1	3113	2	N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	130	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	111	1	2700	2	N	-0-					-0-
*11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	107	1	2621	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	558	1	11764	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	541	1	12132	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	517	1	11914	2	N	-0-					-0-
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	530	1	11557	2	N	-0-					-0-
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	448	1	10978	2	N	-0-					-0-
*11	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	467	1	11322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	20	1	2811	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	14	1	2707	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	13	1	2435	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	13	1	2476	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	20	1	3847	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	29	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	21	1	3933	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	20	1	3633	3	N	-0-					-0-
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	21	1	3916	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	22	1	4343	3	Y	1					27
							1	9									
*01	4712	X	4298	-0-	-414	-0-	23	1	4265	3	Y	9					36
							10	9									
*02	4228	X	4172	-0-	-56	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-	34	1			2
*03	4557	X	4493	-0-	-64	-0-	23	1	4470	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	22	1	4381	3	Y	-0-					-0-
*05	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	22	1	4330	3	Y	-0-					-0-
*06	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	22	1	4319	3	Y	-0-					-0-
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	34	1	4689	3	Y	-0-					-0-
*08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-					-0-
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	26	1	4700	3	Y	-0-					-0-
*10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	26	1	4811	3	Y	-0-					-0-
*11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	10310	-0-	-400	-0-	53	1	10254	3	Y	3	3	1			158
							3	9									
07	11067	X	10541	-0-	-526	-0-	75	1	10436	3	Y	27	35	1			150
							30	9									
08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	55	1	10287	3	Y	39	22	1			167
							43	9									
09	10650	X	9836	-0-	-814	-0-	54	1	9780	3	Y	2	2	1			167
							2	9									
10	11005	X	10056	-0-	-949	-0-	54	1	9981	3	Y	19	36	1			150
							21	9									
11	10320	X	9588	-0-	-732	-0-	50	1	9493	3	Y	41	37	1			154
							45	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	13	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	13	1	2465	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					6
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	14	1	1967	3	Y	-0-					6
08	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					6
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					6
10	3100	N	8028	-0-	4928	4928	43	1	7985	3	Y	-0-					6
*11	3000	N	7669	-0-	4669	9597	40	1	7629	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2077	3	Y	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	16	1	2182	3	Y	29					29
							32	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	3	Y	22	49	1			2
							24	9									
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	11	1	2081	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	12	1	2134	3	Y	-0-					2
11	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	14	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1190	-0-	-700	-0-	7	1	1183	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	742	-0-	-1180	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	745	-0-	-665	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	41	1	5709	3	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	27	1	5143	3	N	83					83
							91	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					83
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	21	1	3987	3	N	-0-					83
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	18	1	3414	3	N	-0-					83

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11704	-0-	-716	-0-	61	1	11643	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	11946	-0-	-857	-0-	85	1	11861	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	11880	-0-	-892	-0-	63	1	11817	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	62	1	11326	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	11821	-0-	-641	-0-	63	1	11758	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	11349	-0-	-351	-0-	59	1	11290	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	3658	3	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	20	1	3705	3	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	19	1	3474	3	N	-0-					-0-
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	16	1	3014	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	16	1	2965	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	25	1	4850	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	26	1	4922	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4724	-0-	-166	-0-	26	1	4698	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	26	1	4804	3	Y	-0-					-0-
*11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	26	1	4937	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4111	-0-	-1589	-0-	714	1	3397	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6045	X	3960	-0-	-2085	-0-	431	1	3527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	373	1	4474	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4839	-0-	-1011	-0-	363	1	4476	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4603	-0-	-946	-0-	371	1	4232	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	360	1	4211	3	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	Y	37	180	1			39
							41	9									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	30	1	4216	3	Y	41					80
							45	9									
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	23	1	4274	3	Y	42					122
							46	9									
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	22	1	4017	3	Y	28					150
							31	9									
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4283	3	Y	44					194
							48	9									
*11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	Y	52	177	1			69
							57	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	569	1	4858	2	N	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	484	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	612	1	5223	2	N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	560	1	5087	2	N	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	576	1	5334	2	N	-0-					-0-
*11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	499	1	4826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	32	1	4381	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	23	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	23	1	4267	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	46	1	9014	3	Y	33					51
							36	9									
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	47	1	9197	3	Y	-0-					51
*06	8760	X	7954	-0-	-806	-0-	41	1	7881	3	Y	29	47	1			33
							32	9									
*07	9052	X	7991	-0-	-1061	-0-	57	1	7934	3	Y	-0-	2	1			31
*08	9052	X	7948	-0-	-1104	-0-	42	1	7906	3	Y	-0-					31
*09	8760	X	7681	-0-	-1079	-0-	42	1	7639	3	Y	-0-	30	1			1
*10	9052	X	8091	-0-	-961	-0-	43	1	8047	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	7920	X	7761	-0-	-159	-0-	41	1	7720	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3373	-0-	-17	-0-	674	1	2670	3	Y	26	36	1			15
							29	9									
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	701	1	2671	3	Y	27	29	1			13
							30	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2793	3	Y	23	28	1			8
							25	9									
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	675	1	2654	3	Y	38	2	1			44
							42	9									
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	697	1	2694	3	Y	18	54	1			8
							20	9									
11	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	673	1	2470	3	Y	26	29	1			5
							29	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	21	1	3941	3	Y	7	33	1			7
							8	9									
07	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	30	1	4104	3	Y	17	1	1			23
							19	9									
08	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	22	1	4088	3	Y	15	23	1			15
							17	9									
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	21	1	3830	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
10	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	22	1	4054	3	Y	18	1	1			24
							20	9									
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4010	3	Y	17	37	1			4
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	175	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	163	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	177	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	146	1	4244	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	150	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4163	-0-	-667	-0-	139	1	4024	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	22	1	4256	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	31	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	23	1	4371	3	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	N	-0-					-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
*11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4385	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	9	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	10	1	1912	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	14	1	1973	3	Y	18	24	1			7
							20	9									
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10	1	1957	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	10	1	1886	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	10	1	1929	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
11	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	10	1	1854	3	Y	19					23
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

06	4830	X	4723	-0-	-107	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3558	3									
07	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	26	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3614	3									
08	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3556	3									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	19	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							3518	3									
10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	20	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3644	3									
11	4710	X	4604	-0-	-106	-0-	18	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							3470	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	26	1	3628	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	18	1	3481	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	18	1	3408	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

06	6270	X	5677	-0-	-593	-0-	205	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	191	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	215	1	5535	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	191	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5307	-0-	-363	-0-	178	1	5129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	12	1	740	2	Y	10	1	1			12
							2295	3	11	9							
07	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	17	1	740	2	Y	7	14	1			5
							2358	3	8	9							
08	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	12	1	753	2	Y	8	1	1			12
							2336	3	9	9							
09	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	12	1	728	2	Y	5					17
							2249	3	6	9							
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	12	1	744	2	Y	10	18	1			9
							2315	3	11	9							
11	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	12	1	715	2	Y	1					10
							2224	3	1	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					10
							1680	3									
07	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	12	1	541	2	Y	-0-					10
							1677	3									
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	9	1	526	2	Y	-0-	8	1			2
							1634	3									
09	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	9	1	511	2	Y	1	1	1			2
							1581	3	1	9							
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	9	1	526	2	Y	1					3
							1639	3	1	9							
11	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	8	1	503	2	Y	2					5
							1565	3	2	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	273	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	259	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	281	1	7254	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7263	-0-	-507	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7341	-0-	-471	-0-	243	1	7098	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	240	1	6925	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	750	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	775	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	775	1	2598	2	N	-0-					-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	775	1	713	2	N	-0-					-0-
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	750	1	3027	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	923	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	938	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	844	1	3384	2	N	-0-					-0-
*09	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2018 - P/A 09/08/18

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	Y	7					24
							8	9									
07	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	24	1	3360	3	Y	9					33
							10	9									
08	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	19	1	3631	3	Y	2	27	1			8
							2	9									
09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	19	1	3395	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					8
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3755	3	Y	5					13
							6	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

06	23550	X	20802	-0-	-2748	-0-	751	1	20051	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	22011	-0-	-2076	-0-	734	1	21277	2	N	-0-					-0-
08	23746	X	21989	-0-	-1757	-0-	820	1	21169	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	20971	-0-	-1589	-0-	699	1	20272	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	21855	-0-	-558	-0-	724	1	21131	2	N	-0-					-0-
11	21300	X	21173	-0-	-127	-0-	709	1	20464	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

06	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	213	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	193	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	214	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	204	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	222	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	221	1	2605	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	33	1	6428	3	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	46	1	6440	3	N	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	34	1	6328	3	N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	34	1	6109	3	N	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	34	1	6249	3	N	-0-					-0-
*11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	32	1	6015	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	19	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	27	1	3809	3	N	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	20	1	3770	3	N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-					-0-
*11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	9	1	1732	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	10	1	1818	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	12	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	13	1	2439	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	1970	-0-	-603	-0-	11	1	1959	3	Y	-0-					-0-
*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	12	1	2226	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	11	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	8	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	7	1	1237	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	8	1	1454	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	7	1	1408	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2051	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	11	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	11	1	2031	3	N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	113	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	144	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	108	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	116	1	3397	2	N	-0-					-0-
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	164	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	113	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	927	-0-	-3134	-0-	35	1	892	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	365	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	175	1	5115	2	N	-0-					-0-
*11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	165	1	4761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	11	1	2100	3	Y	12					25
							13	9									
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	15	1	2114	3	Y	12	32	1			5
							13	9									
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	11	1	2081	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2056	3	Y	19					27
							21	9									
10	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	11	1	2095	3	Y	9	20	1			16
							10	9									
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	10	1	1979	3	Y	18	26	1			8
							20	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	998	-0-	-3292	-0-	692	1	306	2	N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	1063	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1117	1	7114	2	N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1086	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1027	1	6684	2	N	-0-					-0-
*11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1009	1	6661	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	29	1	4069	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	128	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	579	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	361	1	3165	2	N	-0-					-0-
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	101	1	2904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6254	-0-	-1006	-0-	391	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6961	-0-	-541	-0-	419	1	6542	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	6528	-0-	-850	-0-	404	1	6124	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	4526	-0-	-2344	-0-	383	1	4143	3	Y	-0-					-0-
*10	6975	X	4783	-0-	-2192	-0-	396	1	4377	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	6750	X	4414	-0-	-2336	-0-	381	1	4033	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	17	1	3317	3	N	-0-					99
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	23	1	3230	3	N	-0-					99
08	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	16	1	3070	3	N	10					109
							11	9									
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	17	1	3065	3	N	-0-					109
10	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	18	1	3345	3	Y	11	71	1			49
							12	9									
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	Y	1	1	1			49
							1	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	24	1	3284	3	N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	17	1	3256	3	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-
*11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	22	1	4175	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	31	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2935	-0-	-1684	-0-	15	1	2897	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	Y	-0-					-0-
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5210	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					2
07	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	13	1	1737	3	Y	-0-					2
08	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					2
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	3798	-0-	698	698	20	1	3778	3	Y	-0-					2
*11	3000	N	3189	-0-	189	887	17	1	3172	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1579	-0-	-1331	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	60	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	713	-0-	-2170	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	163	-0-	-2447	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
*10	2077	X	200	-0-	-1877	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	198	-0-	-1392	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	3	Y	26					97
							29	9									
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	24	1	3302	3	Y	44					141
							48	9									
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	11	1	3159	3	Y	36					177
							40	9									
09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	17	1	3034	3	Y	44					221
							48	9									
10	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	17	1	3126	3	Y	31	176	1			76
							34	9									
11	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	16	1	3057	3	Y	45					121
							50	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

06	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	11	1	656	2	Y	15					52
							2042	3	17	9							
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	1	50	1			3
							2119	3	1	9							
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	3	1			12
							2150	3	13	9							
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	9					21
							2140	3	10	9							
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	12	1	716	2	Y	11					32
							2235	3	12	9							
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	13					45
							2058	3	14	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	22	1	4289	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	31	1	4368	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	23	1	4270	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	22	1	4060	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	22	1	4164	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

06	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	49	1	9410	3	N	58					115
							64	9									
07	10044	X	9230	-0-	-814	-0-	66	1	9110	3	N	49	164	1			-0-
							54	9									
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	53	1	1			52
							58	9									
09	9600	X	9525	-0-	-75	-0-	52	1	9401	3	Y	65					117
							72	9									
10	9920	X	9850	-0-	-70	-0-	52	1	9729	3	Y	63					180
							69	9									
11	9750	X	9372	-0-	-378	-0-	49	1	9250	3	Y	66	176	1			70
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5024	-0-	-1036	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5149	-0-	-1082	-0-	37	1	5112	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	27	1	5059	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	30	1	5390	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4404	-0-	-1455	-0-	24	1	4380	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	3787	-0-	-1223	-0-	20	1	3767	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	10	1	2943	3	N	-0-					10
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	14	1	2966	3	N	-0-					10
08	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	10	1	2944	3	N	-0-					10
09	2910	N	2892	-0-	-18	-0-	11	1	2881	3	N	-0-					10
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	11	1	3077	3	N	-0-					10
*11	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	10	1	2978	3	N	-0-					10

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	28	1	5416	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	42	1	5902	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	30	1	5681	3	N	-0-					-0-
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	33	1	5946	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5360	-0-	-716	-0-	29	1	5331	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5736	-0-	-24	-0-	30	1	5706	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	709	1	3721	3	Y	-0-					54
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	738	1	3512	3	Y	68	68	1			54
							75	9									
08	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	313	1	2569	3	Y	4	4	1			54
							4	9									
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	19	1	3427	3	Y	-0-					54
10	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	17	1	3234	3	Y	-0-					54
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					54

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	32	1	6198	3	N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	-0-					-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	30	1	5574	3	N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	N	-0-					-0-
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	27	1	5037	3	N	-0-					-0-
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	26	1	4892	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2441	-0-	-319	-0-	867	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	894	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	900	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	845	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	866	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	845	1	1518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6537	-0-	-1833	-0-	298	1	6239	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8076	-0-	-573	-0-	341	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	375	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	333	1	7336	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7250	-0-	-841	-0-	285	1	6965	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	22	1	4206	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	20	1	4264	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	22	1	4136	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	23	1	4186	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	21	1	4020	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	Y	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	14	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4438	-0-	1338	1338	370	1	4068	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3697	-0-	697	2035	355	1	3342	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	625	1	1253	3	Y	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	876	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	375	1	1938	3	Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	2142	3	Y	19	2	1			30
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	2017	3	Y	6	25	1			11
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	10 30	1 9	1850	3	Y	27	1	1			37
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	1394	3	Y	15	30	1			22
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	1796	3	Y	6	2	1			26
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	1839	3	Y	11	18	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	10	1	1876	3	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	10	1	1901	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	10	1	1801	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	10	1	1849	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	153	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	136	1	3939	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	131	1	3770	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	10	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	7	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	7	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	40	1	1156	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	193	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	186	1	5391	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	205	1	5295	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	177	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	181	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	175	1	5049	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	20	1	2780	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	15	1	2707	3	Y	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	15	1	2791	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	14	1	2675	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4935	-0-	1935	2256	26	1	4909	3	Y	-0-					5
07	3100	N	4323	-0-	1223	3479	31	1	4260	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
08	7487	X	4008	-0-	-3479	-0-	21	1	3972	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	20	1	3577	3	Y	-0-					12
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					12
*11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	18	1	3351	3	Y	8					20
							9	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	41	1	5959	3	Y	-0-					3
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	58	1	5985	3	Y	3					6
							3	9									
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	42	1	5990	3	Y	40	46	1			-0-
							44	9									
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	44	1	6020	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	45	1	6228	3	Y	5					7
							6	9									
*11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	42	1	5929	3	Y	31	37	1			1
							34	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5888	-0-	-322	-0-	30	1	5858	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	32	1	5982	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	32	1	5754	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	29	1	5419	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	27	1	5215	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	18911	-0-	-2059	-0-	683	1	18228	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19238	-0-	-2431	-0-	641	1	18597	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	18760	-0-	-2413	-0-	700	1	18060	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	17665	-0-	-1955	-0-	589	1	17076	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17380	-0-	-2429	-0-	576	1	16804	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	16570	-0-	-2330	-0-	555	1	16015	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	104	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	117	1	2939	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	115	1	2864	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	112	1	2932	3	Y	-0-					-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	113	1	3009	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1980	3	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1855	3	N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	33	1	6407	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	43	1	5937	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6096	-0-	-724	-0-	32	1	6064	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	32	1	5812	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	5993	-0-	-827	-0-	32	1	5961	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	5720	-0-	-730	-0-	30	1	5690	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	13	1	2577	3	N	-0-			-0-
07	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	19	1	2625	3	N	-0-			-0-
08	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	14	1	2614	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	14	1	2529	3	N	-0-			-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	13	1	2514	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	158	1	4205	2	N	-0-			-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	304	1	4956	2	N	-0-			-0-
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	281	1	7255	2	N	-0-			-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	216	1	6278	2	N	-0-			-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	205	1	5972	2	N	-0-			-0-
*11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	190	1	5484	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	14	1	1875	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	10	1	1831	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

06	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	10	1	2002	3	Y	-0-			2
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	15	1	2038	3	Y	-0-			2
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-			2
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	11	1	1951	3	Y	-0-			2
10	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-			2
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-			2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

06	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	15	1	2813	3	Y	-0-			-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2545	3	Y	-0-			-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-			-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	3288	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3450	-0-	350	350	18	1	3432	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2263	-0-	-737	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-			-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

06	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	6	1	1847	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	9	1	1854	3	N	-0-			-0-
08	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	6	1	1825	3	N	-0-			-0-
09	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	6	1	1720	3	N	-0-			-0-
10	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	7	1	1852	3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	6	1	1702	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4190	-0-	-640	-0-	335	1	3855	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	303	1	4033	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	307	1	4062	2	N	-0-			-0-
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	304	1	3953	2	N	-0-			-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	331	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	327	1	3850	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	187	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	170	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	175	1	3941	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	155	1	3427	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	139	1	3403	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	146	1	3592	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	2	N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-			-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	159	1	4244	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	151	1	4386	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	167	1	4314	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4321	-0-	-239	-0-	144	1	4177	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	147	1	4288	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	145	1	4180	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	451	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	457	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	465	1	3193	2	N	-0-			-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	438	1	3143	2	N	-0-			-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	451	1	3214	2	N	-0-			-0-
*11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	439	1	3141	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	184	1	4911	2	N	-0-			-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	175	1	5080	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	193	1	4990	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4901	-0-	-439	-0-	163	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	155	1	4517	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	153	1	4404	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	14	1	2736	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	20	1	2782	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	15	1	2795	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	15	1	2729	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	14	1	2550	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	14	1	2739	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	10	1	1399	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	7	1	1315	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	8	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	N	-0-					-0-
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	14	1	2631	3	N	-0-					-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	14	1	2507	3	N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	N	-0-					-0-
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	11	1	2066	3	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	N	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2091	3	N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	12	1	2147	3	N	-0-					-0-
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	9	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	7	1	1195	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	771	2	N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	38	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	21	1	3972	3	N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	28	1	3925	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	20	1	3836	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	20	1	3724	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	20	1	3822	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	996	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	884	1	3712	2	N	-0-			-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1053	1	4778	2	N	-0-			-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1109	1	7807	2	N	-0-			-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1118	1	7297	2	N	-0-			-0-
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	951	1	3201	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

06	9330	X	8525	-0-	-805	-0-	44	1	8481	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8778	-0-	-429	-0-	63	1	8715	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	46	1	8608	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8299	-0-	-611	-0-	45	1	8254	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	46	1	8611	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	8232	-0-	-288	-0-	43	1	8189	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-			-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	96	1	2479	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	82	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	84	1	2459	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	82	1	2360	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	885	1	5205	2	N	-0-			-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	889	1	5093	2	N	-0-			-0-
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	905	1	4943	2	N	-0-			-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	863	1	5105	2	N	-0-			-0-
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	893	1	5246	2	N	-0-			-0-
*11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	854	1	4810	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	939	1	2097	2	N	-0-			-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	987	1	3288	2	N	-0-			-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	970	1	3041	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	2050	-0-	-80	-0-	895	1	1155	2	N	-0-			-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	940	1	2302	2	N	-0-			-0-
*11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	927	1	1981	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	35	1	6768	3	N	-0-			-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	49	1	6773	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	35	1	6554	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6571	-0-	-299	-0-	36	1	6535	3	N	-0-			-0-
10	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	37	1	6797	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6026	-0-	-784	-0-	32	1	5994	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	10	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	13	1	1777	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	9	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	9	1	1642	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

06	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

06	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	16	1	3090	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	23	1	3220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	17	1	3213	3	Y	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	18	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	17	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	16	1	3124	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	52	1	10076	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10252	-0-	-164	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	10194	-0-	-253	-0-	54	1	10140	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9717	-0-	-423	-0-	53	1	9664	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	9590	-0-	-888	-0-	51	1	9539	3	N	-0-					-0-
11	10140	X	9144	-0-	-996	-0-	48	1	9096	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	73	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	76	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	66	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	67	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	163	1	4356	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	154	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	168	1	4347	2	N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	146	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	149	1	4343	2	N	-0-					-0-
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	143	1	4131	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	8	1	1435	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	10	1	1315	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	8	1	1390	3	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2420	-0-	-280	-0-	9	1	581	2	Y	18	54	1			4
							1810	3	20	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	13	2	1			15
							2162	3	14	9							
08	2573	N	847	-0-	-1726	-0-	3	1	202	2	Y	13	27	1			1
							628	3	14	9							
09	3000	N	3627	-0-	627	627	15	1	876	2	Y	17	2	1			16
							2717	3	19	9							
10	3100	N	2970	-0-	-130	497	12	1	711	2	Y	26					42
							2218	3	29	9							
*11	3000	N	2916	-0-	-84	413	12	1	700	2	Y	15	36	1			21
							2187	3	17	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	55	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	44	1	844	2	N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	35	1	6723	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	2134	-0-	-3012	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3623	-0-	-1523	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	2538	-0-	-3462	-0-	14	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	26	1	4846	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	2909	-0-	-3091	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	990	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1060	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1067	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	931	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	591	1	1043	2	N	-0-					-0-
*11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	624	1	53	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

06	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	226	1	6013	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	198	1	5757	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6052	-0-	-582	-0-	226	1	5826	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6157	-0-	-263	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	227	1	6618	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	204	1	5877	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

06	2010	N	1549	-0-	-461	-0-	6	1	376	2	Y	-0-					8
							1167	3									
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	10	1	376	2	Y	8					16
							1411	3	9	9							
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	5	18	1			3
							1339	3	6	9							
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	13	1	1			15
							1341	3	14	9							
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	Y	6					21
							1355	3	7	9							
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	2	20	1			3
							1394	3	2	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	71	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	77	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	63	1	1821	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	72	1	2099	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	67	1	1924	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	434	1	11586	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11477	-0-	-427	-0-	383	1	11094	2	N	-0-					-0-
08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	446	1	11517	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	11193	-0-	-327	-0-	373	1	10820	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11006	-0-	-898	-0-	365	1	10641	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10807	-0-	-713	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5953	-0-	-917	-0-	31	1	5875	3	Y	43	73	1			10
							47	9									
07	7099	X	6190	-0-	-909	-0-	44	1	6104	3	Y	38	2	1			46
							42	9									
08	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	32	1	6038	3	Y	20	51	1			15
							22	9									
09	6870	X	6210	-0-	-660	-0-	34	1	6141	3	Y	32	4	1			43
							35	9									
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	34	1	6320	3	Y	30	51	1			22
							33	9									
11	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	9	1	1664	3	Y	35	52	1			5
							39	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4686	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	34	1	4775	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	26	1	4823	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	26	1	4647	3	N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	N	-0-					-0-
*11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	25	1	4743	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	34	1	6600	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6790	-0-	-123	-0-	49	1	6741	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	35	1	6680	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	35	1	6286	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	36	1	6645	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6497	-0-	-133	-0-	34	1	6463	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

06	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	32	1	6200	3	Y	-0-					10
07	6727	X	6589	-0-	-138	-0-	47	1	6542	3	Y	-0-					10
08	6727	X	2570	-0-	-4157	-0-	14	1	2556	3	Y	-0-					10
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					10
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	40	1	7427	3	Y	-0-					10
11	6390	X	6234	-0-	-156	-0-	33	1	6201	3	Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

06	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	170	1	4527	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	157	1	4555	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	179	1	4622	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	148	1	4317	2	Y	-0-					-0-
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	169	1	4939	2	Y	-0-					-0-
*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	160	1	4643	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24960	X	19718	-0-	-5242	-0-	102	1	19616	3	N	-0-					-0-
07	24149	X	2421	-0-	-21728	-0-	17	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	23157	X	12946	-0-	-10211	-0-	68	1	12878	3	N	-0-					-0-
09	21570	X	12584	-0-	-8986	-0-	69	1	12515	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	13499	-0-	-7426	-0-	72	1	13427	3	N	-0-					-0-
11	19710	X	13944	-0-	-5766	-0-	73	1	13871	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

06	5850	X	2871	-0-	-2979	-0-	15 1	1 9	2855	3	Y	1	1	1			-0-
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	46	1	6327	3	Y	-0-					-0-
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	65	1	12227	3	Y	-0-					-0-
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	54	1	9754	3	Y	-0-					-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	44	1	8121	3	Y	-0-					-0-
*11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	37	1	7098	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	267	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	231	1	6703	2	N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	251	1	6475	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	227	1	6577	2	N	-0-					-0-
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	243	1	7094	2	N	-0-					-0-
*11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	234	1	6756	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

06	2640	N	2533	-0-	-107	-0-	13	1	2520	3	N	-0-					-0-
07	3007	N	2588	-0-	-419	-0-	19	1	2569	3	N	-0-					-0-
08	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	15	1	2754	3	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	14	1	2551	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	13	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2358	-0-	-312	-0-	12	1	2346	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

06	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					13
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					13
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					13
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					13
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					13
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

06	7800	X	7080	-0-	-720	-0-	37	1	7043	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	52	1	7281	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	39	1	7399	3	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	41	1	7404	3	N	-0-					-0-
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	40	1	7386	3	N	-0-					-0-
*11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	38	1	7305	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	N	-0-			-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	18	1	2470	3	N	-0-			-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-			-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-			-0-
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	13	1	2492	3	N	-0-			-0-
*11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

06	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	10	1	1923	3	N	-0-			-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	1	1953	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	N	-0-			-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	11	1	1937	3	N	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	10	1	1945	3	N	-0-			-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1937	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	N	-0-			-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	7	1	983	3	N	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-			-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	5	1	946	3	N	-0-			-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	5	1	922	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	N	-0-			3
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-			3
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-			3
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	5	1	916	3	N	-0-			3
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	N	-0-			3
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	4	1	833	3	N	-0-			3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	2	N	-0-			-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	101	1	2913	2	N	-0-			-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	2	N	-0-			-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	95	1	2750	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	93	1	2727	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	87	1	2499	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

06	9990	X	9628	-0-	-362	-0-	348	1	9280	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	332	1	9613	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	365	1	9409	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	316	1	9153	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9777	-0-	-360	-0-	324	1	9453	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	9622	-0-	-8	-0-	322	1	9300	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	249	1	6635	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6819	-0-	-218	-0-	227	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	259	1	6688	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	224	1	6506	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6794	-0-	-243	-0-	225	1	6569	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6749	-0-	-61	-0-	226	1	6523	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	3	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-					-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	42	1	5885	3	N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-					-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	32	1	5794	3	N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	32	1	5990	3	N	-0-					-0-
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	30	1	5613	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	9	1	1179	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	8	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	97	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	84	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	97	1	2493	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	89	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	86	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1692	-0-	-978	-0-	57	1	1635	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	26	1	3641	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	Y	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	21	1	3858	3	Y	-0-					-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	156	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	152	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	151	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	154	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	145	1	3548	2	N	-0-					-0-
*11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	140	1	3441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	11	1	650	2	Y	25	1	1			44
							2026	3	28	9							
07	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	15	1	650	2	Y	18	55	1			7
							2081	3	20	9							
08	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	11	1	658	2	Y	23	27	1			3
							2046	3	25	9							
09	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	11	1	618	2	Y	22	2	1			23
							1916	3	24	9							
10	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	11	1	638	2	Y	25	42	1			6
							1990	3	28	9							
11	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	10	1	616	2	Y	27	1	1			32
							1922	3	30	9							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	82	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	97	1	2494	2	N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	82	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	80	1	2314	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1016	1	4702	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4381	-0-	-1540	-0-	944	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1077	1	5402	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1016	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	1044	1	5145	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5545	-0-	-725	-0-	998	1	4547	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	3	4	9	Y	4	23	1			3
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	1	1			15
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1666	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1551	3	17	9	Y	15	1	1			14
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1617	3	9	9	Y	8					22
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1494	3	7	9	Y	6	24	1			4

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	11	1	2046	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	1987	-0-	-493	-0-	14	1	1973	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	10	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	13	1	2351	3	N	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-					-0-
*11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	32	1	6114	3	Y	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	45	1	6266	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6266	-0-	-27	-0-	33	1	6233	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	33	1	6026	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	33	1	6204	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	32	1	5983	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	137	1	4002	2	N	-0-					-0-
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1305	-0-	-834	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	924	-0-	-223	-0-	7	1	917	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	838	3	N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	41	1	5644	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	29	1	5534	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	29	1	5242	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	29	1	5427	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5272	-0-	-278	-0-	28	1	5244	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	2	22	1			7
							753	3	2	9							
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	2	1	1			8
							761	3	2	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	14					22
							755	3	15	9							
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	5					27
							715	3	6	9							
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-	16	1			11
							735	3									
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					11
							713	3									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

06	9180	X	9090	-0-	-90	-0-	63	1	9027	3	Y	-0-					3
07	9486	X	9257	-0-	-229	-0-	88	1	9169	3	Y	-0-					3
08	9486	X	9244	-0-	-242	-0-	65	1	9179	3	Y	-0-					3
09	9150	X	8856	-0-	-294	-0-	64	1	8792	3	Y	-0-					3
10	9455	X	9148	-0-	-307	-0-	65	1	9083	3	Y	-0-					3
11	9090	X	8777	-0-	-313	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	26	1	3646	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	Y	-0-					-0-
*11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3218	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1764	-0-	-666	-0-	9	1	1747	3	Y	7					182
							8	9									
07	2511	N	512	-0-	-1999	-0-	4	1	502	3	Y	5	167	1			20
							6	9									
08	2015	N	505	-0-	-1510	-0-	3	1	501	3	Y	1					21
							1	9									
09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	4	1	720	3	Y	1					22
							1	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	17					39
							19	9									
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	15					54
							17	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5607	-0-	-453	-0-	29	1	5578	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	43	1	5913	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	31	1	5786	3	N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	31	1	5653	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	31	1	5805	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	29	1	5546	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	34	1	6628	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	48	1	6656	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6806	-0-	-45	-0-	36	1	6770	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6583	-0-	-47	-0-	36	1	6547	3	N	-0-					-0-
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	37	1	6919	3	N	-0-					-0-
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	36	1	6804	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	32	1	6194	3	Y	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	49	1	6749	3	Y	-0-					-0-
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	36	1	6787	3	Y	-0-					-0-
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	37	1	6796	3	Y	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	36	1	6659	3	Y	-0-					-0-
*11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	33	1	6328	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	22	1	3110	3	Y	8	149	1			7
							9	9									
07	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	30	1	3150	3	Y	-0-					7
08	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	22	1	3152	3	Y	-0-					7
09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	22	1	3028	3	Y	2					9
							2	9									
10	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	22	1	3102	3	Y	3					12
							3	9									
11	3150	X	2995	-0-	-155	-0-	21	1	2957	3	Y	15					27
							17	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

06	12240	X	11977	-0-	-263	-0-	433	1	11544	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12453	-0-	-195	-0-	415	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12252	-0-	-396	-0-	457	1	11795	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	397	1	11504	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	12297	-0-	-196	-0-	407	1	11890	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11870	-0-	-190	-0-	397	1	11473	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	12	1	2371	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	18	1	2428	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	11	1	2020	3	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	12	1	2186	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	9	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	7	1	1284	3	N	-0-					-0-
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	9	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	12	1	1728	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	9	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	9	1	1637	3	N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

06	10140	X	9825	-0-	-315	-0-	51	1	9774	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9878	-0-	-600	-0-	70	1	9789	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	52	1	9778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9870	X	9373	-0-	-497	-0-	51	1	9322	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	48	1	9014	3	Y	-0-					-0-
11	9840	X	8696	-0-	-1144	-0-	46	1	8650	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	47	-0-	-733	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	236	-0-	-539	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

06	780	N	734	-0-	-46	-0-	4	1	730	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

06	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	30	1	5703	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	42	1	5848	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	31	1	5810	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	28	1	5103	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5111	-0-	-810	-0-	27	1	5084	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4977	-0-	-753	-0-	26	1	4951	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

06	3030	X	2737	-0-	-293	-0-	99	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	620	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	123	1	3567	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	124	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	149	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	161	1	4143	2	N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	160	1	4613	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

06	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	14	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	1885	-0-	-1339	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	1029	-0-	-2031	-0-	6	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	1633	-0-	-816	-0-	9	1	1624	3	N	-0-					-0-
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	17	1	3214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5690	-0-	-160	-0-	29	1	5647	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
*07	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	41	1	5697	3	Y	19	29	1	5	6	-0-
							21	9									
08	5921	X	5706	-0-	-215	-0-	30	1	5674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5730	X	5573	-0-	-157	-0-	30	1	5534	3	Y	8					8
							9	9									
10	5890	X	5641	-0-	-249	-0-	30	1	5587	3	Y	22	30	1			-0-
							24	9									
11	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	28	1	5397	3	Y	7					7
							8	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

06	5730	X	3565	-0-	-2165	-0-	129	1	3436	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	818	-0-	-6352	-0-	27	1	791	2	N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	174	1	5028	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

06	12210	X	11133	-0-	-1077	-0-	402	1	10731	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11268	-0-	-1349	-0-	376	1	10892	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	11026	-0-	-1560	-0-	411	1	10615	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	350	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10725	-0-	-900	-0-	355	1	10370	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10236	-0-	-894	-0-	343	1	9893	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	289	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5353	-0-	-2862	-0-	178	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	277	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	256	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	249	1	7279	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7177	-0-	-803	-0-	240	1	6937	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	375	1	2806	3	N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	388	1	2217	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	375	1	556	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	360	1			N	-0-					-0-
10	1922	X	1284	-0-	-638	-0-	354	1	930	3	N	-0-					-0-
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	374	1	2618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	30	1	5857	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	44	1	6096	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	32	1	6026	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	32	1	5808	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	32	1	5878	3	N	-0-			-0-
11	5940	X	5681	-0-	-259	-0-	30	1	5651	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21720	X	20987	-0-	-733	-0-	758	1	20229	2	N	-0-			-0-
07	22444	X	20468	-0-	-1976	-0-	682	1	19786	2	N	-0-			-0-
08	22444	X	21388	-0-	-1056	-0-	798	1	20590	2	N	-0-			-0-
09	21720	X	20701	-0-	-1019	-0-	690	1	20011	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	20984	-0-	-1460	-0-	695	1	20289	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	20202	-0-	-798	-0-	676	1	19526	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	28	1	5437	3	Y	-0-			-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	35	1	4797	3	Y	-0-			-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-			-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	Y	-0-			-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-			-0-
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-			-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	6957	-0-	-933	-0-	36	1	6921	3	Y	-0-			33
07	8153	X	6469	-0-	-1684	-0-	46	1	6413	3	Y	9			42
							10	9							
08	8153	X	6065	-0-	-2088	-0-	32	1	6032	3	Y	1			43
							1	9							
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	51	1	9290	3	Y	-0-			43
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	47	1	8855	3	Y	-0-			43
*11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	44	1	8264	3	Y	-0-			43

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	373	1	2547	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	379	1	2206	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	384	1	2230	3	N	-0-			-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	111	1	2811	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	15	1	2723	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	14	1	2683	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	311	1	8295	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	295	1	8542	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	321	1	8271	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	279	1	8097	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	285	1	8330	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	8197	-0-	-413	-0-	274	1	7923	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	23	1	4436	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	19	1	3668	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	19	1	3499	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	18	1	3356	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1477	-0-	-755	-0-	11	1	1466	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	770	-0-	-1121	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	590	-0-	-1330	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	5	1	914	3	N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	5	1	853	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	44	1	8487	3	Y	-0-	45	1			2
07	9300	X	8673	-0-	-627	-0-	62	1	8611	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	46	1	8601	3	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	45	1	8164	3	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7956	-0-	-972	-0-	43	1	7913	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7335	-0-	-1185	-0-	38	1	7297	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6536	-0-	-694	-0-	236	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7024	-0-	-447	-0-	234	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	238	1	6141	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	215	1	6231	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6730	-0-	-307	-0-	223	1	6507	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	215	1	6199	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2754	-0-	-67	-0-	20	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	14	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2379	-0-	-380	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2296	-0-	-314	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	119	1	3441	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	132	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	111	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	118	1	3449	2	N	-0-					-0-
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	117	1	3388	2	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	27	1	3879	3	Y	-0-					2
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	45	1	4674	3	Y	-0-					2
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	33	1	4597	3	Y	-0-					2
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	22	1	3039	3	Y	-0-					2
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	30	1	4236	3	Y	-0-					2
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	26	1	3728	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	5875	-0-	-1865	-0-	832	1	5043	3	Y	-0-					5
07	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	913	1	4849	3	Y	1					6
							1	9									
08	7998	X	5194	-0-	-2804	-0-	862	1	4331	3	Y	1					7
							1	9									
09	7740	X	5949	-0-	-1791	-0-	876	1	5073	3	Y	-0-					7
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	781	1	5358	3	Y	-0-					7
*11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	692	1	6010	3	Y	1					8
							1	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	54	1	10341	3	N	85	179	1			126
							94	9									
07	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	76	1	10501	3	N	87					213
							96	9									
08	10757	X	10593	-0-	-164	-0-	55	1	10463	3	N	68	174	1			107
							75	9									
09	10500	X	10080	-0-	-420	-0-	55	1	9942	3	N	75					182
							83	9									
10	10850	X	10813	-0-	-37	-0-	57	1	10634	3	N	111	177	1			116
							122	9									
11	10500	X	10272	-0-	-228	-0-	53	1	10122	3	N	88					204
							97	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	22	1	4178	3	Y	-0-					42
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-					42
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	22	1	4122	3	Y	-0-					42
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	26	1	4671	3	Y	-0-					42
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	26	1	4842	3	Y	-0-					42
*11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					42

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	593	1	4451	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	624	1	4846	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	614	1	4751	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	595	1	4510	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	614	1	4589	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	593	1	4381	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17	1	3209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22	1	3093	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	20	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	19	1	3447	3	Y	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	138	1	3689	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4299	-0-	-51	-0-	143	1	4156	2	N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	141	1	4108	2	N	-0-					-0-
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	137	1	3946	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7125	X	6984	-0-	-141	-0-	723	1	6261	3	N	-0-					27
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	785	1	10076	3	N	-0-					27
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	643	1	4270	3	N	-0-					27
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	679	1	2125	3	N	-0-					27
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	725	1	2157	3	N	-0-					27
*11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	700	1	1931	3	Y	91	108	1			10
							100	9									

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	24	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	35	1	4825	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	25	1	4790	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	25	1	4567	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	25	1	4708	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	24	1	4609	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	12	1	1660	3	N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	25	1	4723	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	36	1	4992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	25	1	4695	3	Y	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	25	1	4602	3	Y	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	25	1	4736	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4004	-0-	-436	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	12	1	1699	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	9	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	8	1	1104	3	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	863	3	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	15	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	11	1	2044	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	11	1	1940	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	11	1	2034	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	20	1	2760	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	1124	-0-	-1604	-0-	6	1	1063	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	4	4	1			-0-
10	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3483	-0-	483	483	18	1	3465	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	406	-0-	-1364	-0-	77	1	77	2	Y	9	2	1			9
							242	3	10	9							
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	519	1	77	2	Y	19					28
							3540	3	21	9							
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	Y	21	32	1			17
							2823	3	23	9							
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	23	31	1			9
							2697	3	25	9							
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	32	35	1			6
							2690	3	35	9							
*11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	25	28	1			3
							2510	3	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	10	1	1885	3	Y	20	2	1			33
							22	9									
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	14	1	1923	3	Y	9	34	1			8
							10	9									
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1898	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	10	1	1781	3	Y	13	29	1			7
							14	9									
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	10	1	1893	3	Y	18	2	1			23
							20	9									
11	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	9	1	1657	3	Y	13	28	1			8
							14	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	45	1	6300	3	Y	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6237	3	Y	-0-					-0-
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	30	1	5410	3	Y	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5347	3	Y	-0-					-0-
*11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	21	1	3960	3	Y	11	172	1			-0-
							12	9									
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	32	1	4377	3	Y	-0-					-0-
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	24	1	4462	3	Y	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	24	1	4365	3	Y	-0-					-0-
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4224	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	340	1	2970	3	Y	55	2	1			53
							61	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	370	1	3045	3	Y	4	57	1			-0-
							4	9									
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	345	1	3029	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	351	1	2912	3	Y	60	5	1			56
							66	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	363	1	2989	3	Y	50	55	1			51
							55	9									
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	339	1	2830	3	Y	43	59	1			35
							47	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	16826	-0-	-1174	-0-	608	1	16218	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	16997	-0-	-1603	-0-	567	1	16430	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16573	-0-	-1779	-0-	618	1	15955	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	15893	-0-	-1747	-0-	530	1	15363	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16205	-0-	-1651	-0-	537	1	15668	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	15336	-0-	-1494	-0-	513	1	14823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	315	1	8397	2	N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	279	1	8093	2	N	-0-					-0-
08	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	295	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	246	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	243	1	7095	2	N	-0-					-0-
*11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	234	1	6747	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	149	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	633	1	16338	2	N	-0-					-0-
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	451	1	13094	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	411	1	11989	2	N	-0-					-0-
*11	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	371	1	10715	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	981	-0-	-579	-0-	5	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	7	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	18	1	3453	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	12	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2022	-0-	-1388	-0-	11	1	2011	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	16	1	2948	3	N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	18	1	3401	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	150	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	2	N	-0-					-0-
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	142	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	134	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	125	1	3604	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	2755	3	Y	23	45	1			1
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	20 29	1 9	2772	3	Y	26	23	1			4
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	14 30	1 9	2615	3	Y	27	1	1			30
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	15 28	1 9	2667	3	Y	25	45	1			10
10	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	15 36	1 9	2743	3	Y	33	3	1			40
11	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	12 18	1 9	2352	3	Y	16	36	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	12553	-0-	-377	-0-	453	1	12100	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	428	1	12416	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	12607	-0-	-692	-0-	470	1	12137	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	12088	-0-	-662	-0-	403	1	11685	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	12377	-0-	-612	-0-	410	1	11967	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	11865	-0-	-675	-0-	397	1	11468	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	108	1	2882	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	140	1	3044	2	N	-0-			-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	720	1	4136	2	N	-0-			-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	161	1	4661	2	N	-0-			-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	170	1	4961	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	149	1	4295	2	N	-0-			-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6328	-0-	-572	-0-	229	1	6099	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	210	1	6078	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6105	-0-	-1025	-0-	228	1	5877	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6064	-0-	-596	-0-	202	1	5862	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	200	1	5848	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	197	1	5702	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	28	1	5323	3	N	-0-			-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	41	1	5708	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	29	1	5560	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	5413	-0-	-77	-0-	30	1	5383	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	28	1	5187	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	27	1	5074	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	337	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	317	1	9183	2	N	-0-			-0-
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	345	1	8909	2	N	-0-			-0-
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	299	1	8668	2	N	-0-			-0-
10	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	315	1	9196	2	N	-0-			-0-
*11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	303	1	8762	2	N	-0-			-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	3	N	-0-			-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-			-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	376	1	4893	3	N	-0-			-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	364	1	4683	3	N	-0-			-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	378	1	5099	3	N	-0-			-0-
*11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	366	1	5095	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16770	X	15819	-0-	-951	-0-	82	1	15716	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
07	17267	X	16665	-0-	-602	-0-	119	1	16544	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	17050	X	16243	-0-	-807	-0-	86	1	16157	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	86	1	15592	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	16709	X	16098	-0-	-611	-0-	86	1	16011	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	16140	X	15510	-0-	-630	-0-	81	1	15426	3	Y	3					3
							3	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6520	-0-	-200	-0-	34	1	6486	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6236	-0-	-708	-0-	45	1	6191	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	33	1	6152	3	N	-0-					-0-
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	36	1	6618	3	N	-0-					-0-
10	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	37	1	6927	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	33	1	6323	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	192	1	5571	2	N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	206	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	153	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	171	1	4998	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4680	-0-	-1080	-0-	157	1	4523	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	14922	-0-	-1158	-0-	539	1	14383	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	510	1	14792	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	15293	-0-	-889	-0-	571	1	14722	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14719	-0-	-731	-0-	490	1	14229	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14970	-0-	-685	-0-	496	1	14474	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	14438	-0-	-472	-0-	483	1	13955	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2438	-0-	-142	-0-	1027	1	1399	3	Y	11	50	1			2
							12	9									
07	2697	N	1669	-0-	-1028	-0-	1058	1	599	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	1062	1	1438	3	Y	17	25	1			3
							19	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1028	1	1402	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	1061	1	1371	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
11	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	1027	1	1320	3	Y	16					18
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10679	-0-	-691	-0-	386	1	10293	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11043	-0-	-706	-0-	368	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	399	1	10306	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	346	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10175	-0-	-861	-0-	337	1	9838	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	348	1	10041	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	440	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	796	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	857	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	76	1	1859	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	12	1	2321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	3	-0-	-2632	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	7	1	1417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	11	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	9	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	9	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6776	-0-	-664	-0-	35	1	6741	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6927	-0-	-482	-0-	49	1	6878	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5993	-0-	-1177	-0-	33	1	5960	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	36	1	6708	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5777	-0-	-1063	-0-	30	1	5747	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	19	1	3724	3	Y	-0-					28
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	27	1	3764	3	Y	27					55
							30	9									
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	20	1	3812	3	Y	50	66	1			39
							55	9									
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	21	1	3788	3	Y	5	5	1			39
							6	9									
10	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	21	1	3846	3	Y	1					40
							1	9									
11	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	19	1	3686	3	Y	1					41
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1428	1	38101	2	N	-0-			-0-
07	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1282	1	37177	2	N	-0-			-0-
08	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	1319	1	34037	2	N	-0-			-0-
09	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	1088	1	31562	2	N	-0-			-0-
10	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	1068	1	31175	2	N	-0-			-0-
*11	29759	X	29759	-0-	-0-	-0-	996	1	28763	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	46	1	8919	3	N	-0-			-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	61	1	8428	3	N	-0-			-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	45	1	8492	3	N	-0-			-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	43	1	7835	3	N	-0-			-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	45	1	8289	3	N	-0-			-0-
*11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	42	1	8002	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	303	1	5940	2	N	-0-			-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	300	1	6383	2	N	-0-			-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	277	1	5812	2	N	-0-			-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	265	1	5488	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	234	1	4916	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

06	2640	N	2595	-0-	-45	-0-	13	1	2582	3	N	-0-			-0-
07	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	18	1	2484	3	N	-0-			-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	3	N	-0-			-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	3	N	-0-			-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	16	1	2906	3	N	-0-			-0-
*11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	155	1	3050	2	N	-0-			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3080	2	N	-0-			-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	198	1	4161	2	N	-0-			-0-
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	274	1	5736	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

06	10530	X	9377	-0-	-1153	-0-	339	1	9038	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	10548	-0-	-333	-0-	352	1	10196	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	10331	-0-	-550	-0-	385	1	9946	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9908	-0-	-382	-0-	330	1	9578	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10204	-0-	-429	-0-	338	1	9866	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9753	-0-	-447	-0-	326	1	9427	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

06	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	756	1	20184	2	N	-0-			-0-
07	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	709	1	20556	2	N	-0-			-0-
08	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	770	1	19872	2	N	-0-			-0-
09	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	630	1	18284	2	N	-0-			-0-
10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	627	1	18308	2	N	-0-			-0-
*11	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	603	1	17420	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	115	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	98	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	104	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	87	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	189	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	128	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	134	1	3908	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4139	-0-	-751	-0-	139	1	4000	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3008	-0-	-742	-0-	16	1	2992	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	26	1	3584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	18	1	3407	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	18	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2756	-0-	-871	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	15	1	2833	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	15	1	2060	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	27	1	5196	3	N	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	37	1	5132	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	24	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	28	1	5143	3	N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	3	N	-0-					-0-
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	62	1	8605	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	46	1	8745	3	Y	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	48	1	8821	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8580	-0-	-503	-0-	46	1	8534	3	Y	-0-					-0-
*11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	46	1	8716	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	344	1	9196	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9664	-0-	-628	-0-	322	1	9342	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9370	-0-	-922	-0-	349	1	9021	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9175	-0-	-683	-0-	304	1	8871	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8777	-0-	-763	-0-	294	1	8483	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	204	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	210	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	225	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5385	-0-	-735	-0-	179	1	5206	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	168	1	4893	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5380	-0-	-710	-0-	180	1	5200	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5868	-0-	-882	-0-	212	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6643	-0-	-332	-0-	221	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	251	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6382	-0-	-218	-0-	213	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	212	1	6194	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	4947	-0-	-1443	-0-	26	1	4921	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4833	-0-	-1429	-0-	35	1	4798	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4649	-0-	-1334	-0-	25	1	4624	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4319	-0-	-1171	-0-	24	1	4295	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	4265	-0-	-1129	-0-	23	1	4242	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	3917	-0-	-1033	-0-	21	1	3896	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6850	-0-	-230	-0-	782	1	6068	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	822	1	6464	3	N	-0-					-0-
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	811	1	6736	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6789	-0-	-51	-0-	783	1	6006	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	806	1	5752	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6962	-0-	-118	-0-	783	1	6179	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7789	-0-	-311	-0-	40 31	1 9	7718	3	Y	28	28	0			-0-
07	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	55 31	1 9	7680	3	Y	28	28	0			-0-
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	38 29	1 9	7237	3	Y	26	26	0			-0-
09	7860	X	6616	-0-	-1244	-0-	36	1	6580	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6760	-0-	-1331	-0-	36	1	6724	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6605	-0-	-1195	-0-	35	1	6570	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-	19	1			2
07	4495	X	3855	-0-	-640	-0-	28	1	3821	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	19	1	3548	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	4290	X	3417	-0-	-873	-0-	19	1	3394	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	24	1	4380	3	Y	1					4
							1	9									
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	Y	1					5
							1	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2326	-0-	-494	-0-	778	1	1542	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	911	1	1600	3	Y	9					16
							10	9									
08	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	907	1	1427	3	Y	19					35
							21	9									
09	2700	X	2291	-0-	-409	-0-	878	1	1413	3	Y	-0-	31	1			4
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	891	1	1454	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	866	1	1345	3	Y	3	17	1			1
							3	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	6	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	15	1	2856	3	Y	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	20	1	2833	3	Y	-0-					-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	15	1	2679	3	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	15	1	2768	3	Y	-0-					-0-
*11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	9	1	1588	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	13	1	1811	3	Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	10	1	1725	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4455	-0-	-885	-0-	23	1	4432	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4877	-0-	-641	-0-	35	1	4842	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	26	1	4829	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	26	1	4658	3	N	-0-					-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	27	1	5062	3	N	-0-					-0-
*11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	27	1	5109	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	44	1	8377	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	58	1	8068	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	44	1	8206	3	N	-0-					-0-
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	47	1	8601	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	45	1	8359	3	N	-0-					-0-
*11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	46	1	8673	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		13814	-0-	13814	28274	71	1	13743	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		14081	-0-	14081	42355	101	1	13980	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		13797	-0-	13797	56152	73	1	13724	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		13278	-0-	13278	69430	72	1	13206	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		13563	-0-	13563	82993	73	1	13490	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		12880	-0-	12880	95873	67	1	12813	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	179	1	4772	2	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	168	1	4867	2	N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	183	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4362	-0-	-348	-0-	145	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3562	-0-	-1305	-0-	118	1	3444	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4411	-0-	-299	-0-	148	1	4263	2	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	327	1	8714	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	336	1	8670	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8540	-0-	-490	-0-	285	1	8255	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8612	-0-	-719	-0-	285	1	8327	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8199	-0-	-831	-0-	274	1	7925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31617	X	31617	-0-	-0-	-0-	1142	1	30475	2	N	-0-					-0-
07	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	958	1	27784	2	N	-0-					-0-
08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	967	1	24964	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	779	1	22591	2	N	-0-					-0-
10	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	739	1	21560	2	N	-0-					-0-
*11	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	703	1	20309	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6081	-0-	-879	-0-	31	1	6050	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6281	-0-	-911	-0-	45	1	6236	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6522	-0-	-639	-0-	34	1	6488	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	34	1	6276	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6522	-0-	-236	-0-	35	1	6487	3	N	-0-					-0-
*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	34	1	6452	3	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	13010	-0-	-400	-0-	67	1	12943	3	Y	-0-					-0-
07	13764	X	13486	-0-	-278	-0-	96	1	13390	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	13347	-0-	-169	-0-	70	1	13277	3	Y	-0-					-0-
09	13080	X	12099	-0-	-981	-0-	66	1	12033	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12248	-0-	-1268	-0-	66	1	12182	3	Y	-0-					-0-
11	13050	X	11866	-0-	-1184	-0-	62	1	11804	3	Y	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2018 - P/A 06/22/18

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8543	-0-	-7	-0-	44	1	8499	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8200	-0-	-449	-0-	59	1	8141	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	43	1	8043	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	44	1	8007	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	7211	-0-	-1686	-0-	39	1	7172	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7333	-0-	-1217	-0-	38	1	7295	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	12	1	1614	3	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	3	N	-0-					-0-
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	9	1	1681	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	20	1	3838	3	Y	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27	1	3818	3	Y	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	20	1	3690	3	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	-0-					-0-
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	21	1	3865	3	Y	-0-					-0-
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4739	-0-	-31	-0-	25	1	4714	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	1689	-0-	-3240	-0-	286	1	1403	3	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	394	1	4873	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	24	1	4285	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	25	1	4655	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	25	1	4762	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	5164	3	Y	-0-					2
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	40	1	5561	3	Y	-0-					2
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	27	1	5050	3	Y	-0-					2
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	28	1	5164	3	Y	-0-					2
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	31	1	5759	3	Y	-0-					2
*11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	27	1	5063	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	2200	1	58707	2	N	-0-					-0-
07	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	1916	1	55573	2	N	-0-					-0-
08	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1761	1	45439	2	N	-0-					-0-
09	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	1352	1	39233	2	N	-0-					-0-
10	38039	X	38039	-0-	-0-	-0-	1260	1	36779	2	N	-0-					-0-
*11	33364	X	33364	-0-	-0-	-0-	1117	1	32247	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	28	1	5417	3	N	-0-					65
07	5890	X	5668	-0-	-222	-0-	40	1	5620	3	N	7					72
							8	9									
08	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	30	1	5694	3	N	77					149
							85	9									
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	N	28	170	1			7
							31	9									
10	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	31	1	5699	3	N	-0-					7
*11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-					7

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	29	1	5573	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	40	1	5618	3	N	-0-					-0-
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	29	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	29	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	29	1	5417	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	28	1	5334	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1368	1	4267	3	N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1404	1	3617	3	N	-0-					-0-
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1411	1	3631	3	N	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1371	1	3775	3	N	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1414	1	3780	3	N	-0-					-0-
*11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1372	1	4288	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	65	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	67	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4576	-0-	-164	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	165	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4202	-0-	-758	-0-	157	1	4045	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4293	-0-	-507	-0-	143	1	4150	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4250	-0-	-710	-0-	141	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	134	1	3865	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	65	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	64	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1708	-0-	-962	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	118	-0-	-1532	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	31	1	6039	3	N	-0-					122
07	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	45	1	6192	3	N	-0-					122
08	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	33	1	6216	3	N	-0-					122
09	6270	X	6034	-0-	-236	-0-	33	1	6001	3	N	-0-					122
10	6479	X	6187	-0-	-292	-0-	33	1	6080	3	N	67	186	1			3
							74	9									
11	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	31	1	5884	3	N	-0-					3

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	243	1	6479	2	N	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	212	1	6139	2	N	-0-					-0-
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	235	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5239	-0-	-1331	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5490	-0-	-1299	-0-	182	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5575	-0-	-995	-0-	187	1	5388	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	22	1	3081	3	N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	N	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	16	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					-0-
*11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	896	1	4931	3	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	936	1	5176	3	N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	927	1	5231	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	929	-0-	-1561	-0-	149	1	780	3	N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	53	1	4497	3	N	-0-					-0-
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	27	1	5198	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	34	1	4678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	23	1	4327	3	Y	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	24	1	4441	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	25	1	4605	3	Y	-0-					-0-
*11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	23	1	4368	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	119	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	110	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	110	1	3216	2	N	-0-					-0-
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	106	1	3065	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	11	1	1480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	8	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	36	1	6975	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6773	-0-	-977	-0-	48	1	6725	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	35	1	6514	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	5596	-0-	-1574	-0-	31	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6414	-0-	-840	-0-	34	1	6380	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	5955	-0-	-1065	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	26	1	5062	3	N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	40	1	5489	3	N	-0-					-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	38	1	7141	3	N	-0-					-0-
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	44	1	8037	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3612	-0-	-976	-0-	19	1	3593	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	3441	-0-	-999	-0-	18	1	3423	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5718	-0-	-342	-0-	30	1	5688	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	38	1	5263	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	29	1	5470	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	5785	-0-	-245	-0-	32	1	5753	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	31	1	5768	3	N	-0-			-0-
*11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-			-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

06	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	18	1	3478	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	27	1	3722	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	20	1	3683	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	19	1	3532	3	N	-0-			-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	20	1	3748	3	N	-0-			-0-
*11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	255	1	6811	2	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	243	1	6257	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6291	-0-	-369	-0-	210	1	6081	2	N	-0-			-0-
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	242	1	7067	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6613	-0-	-47	-0-	221	1	6392	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

06	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	9	1	1632	3	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	12	1	1646	3	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

06	960	N	913	-0-	-47	-0-	5	1	908	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	-0-			-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	5	1	847	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

06	12210	X	11067	-0-	-1143	-0-	400	1	10667	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	384	1	11141	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	10887	-0-	-1544	-0-	406	1	10481	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11023	-0-	-827	-0-	367	1	10656	2	N	-0-			-0-
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	393	1	11462	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	11062	-0-	-98	-0-	370	1	10692	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	47	1	9103	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	9179	-0-	-152	-0-	66	1	9113	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	47	1	8833	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8552	-0-	-478	-0-	47	1	8505	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			-0-
*11	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	136	1	25777	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	39	1	7415	3	N	-0-					1
07	8060	X	7496	-0-	-564	-0-	54	1	7442	3	N	-0-					1
08	8091	X	7949	-0-	-142	-0-	42	1	7907	3	N	-0-					1
09	7830	X	7479	-0-	-351	-0-	41	1	7438	3	N	-0-					1
10	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	39	1	7161	3	N	-0-					1
11	7680	X	7147	-0-	-533	-0-	37	1	7110	3	N	-0-					1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	Y	20					136
							22	9									
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18	1	2520	3	Y	20					156
							22	9									
08	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	13	1	2430	3	Y	21					177
							23	9									
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	13	1	2282	3	Y	20					197
							22	9									
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	13	1	2356	3	Y	-0-					197
11	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	12	1	2213	3	Y	32	179	1			50
							35	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

06	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					27
07	3100	N	3362	-0-	262	262	24	1	3338	3	Y	-0-					27
08	3100	N	3288	-0-	188	450	17	1	3271	3	Y	-0-					27
09	3000	N	3110	-0-	110	560	17	1	3093	3	Y	-0-					-0-
10	3603	X	3043	-0-	-560	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	Y	67					67
							74	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

06	16110	X	4570	-0-	-11540	-0-	165	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	16319	-0-	-328	-0-	544	1	15775	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14668	-0-	-1793	-0-	547	1	14121	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	14412	-0-	-1368	-0-	480	1	13932	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	14034	-0-	-2272	-0-	465	1	13569	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	14229	-0-	-1551	-0-	476	1	13753	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

06	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	697	1	1302	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	2542	X	991	-0-	-1551	-0-	715	1	273	3	Y	3					7
							3	9									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	725	1	2232	3	Y	4					11
							4	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	708	1	3270	3	Y	1					12
							1	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	732	1	3608	3	Y	26					38
							29	9									
*11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	708	1	3415	3	Y	19	37	1			20
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8403	-0-	-507	-0-	304	1	8099	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8802	-0-	-374	-0-	293	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8646	-0-	-344	-0-	323	1	8323	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8154	-0-	-456	-0-	272	1	7882	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8608	-0-	-196	-0-	285	1	8323	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8267	-0-	-253	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	234	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6894	-0-	-546	-0-	230	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	258	1	6666	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6683	-0-	-517	-0-	223	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	223	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	213	1	6144	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

06	12420	X	8092	-0-	-4328	-0-	292	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	7402	-0-	-5432	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	7902	-0-	-4250	-0-	295	1	7607	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	7733	-0-	-3157	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	244	1	7133	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	56	-0-	-8044	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	23	1	3260	3	Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	17	1	3108	3	Y	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	17	1	3137	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

06	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					39
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	4321	3	Y	-0-					39
08	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					39
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	26	1	4790	3	Y	144	183	1			-0-
							158	9									
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	25	1	4675	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

06	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	600	1	16000	2	N	-0-					-0-
07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	532	1	15427	2	N	-0-					-0-
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	562	1	14490	2	N	-0-					-0-
09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	459	1	13310	2	N	-0-					-0-
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	438	1	12772	2	N	-0-					-0-
*11	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	443	1	12794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	212	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	195	1	5650	2	N	-0-					-0-
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	214	1	5515	2	N	-0-					-0-
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	187	1	5410	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	121	1	3524	2	N	-0-					-0-
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3548	3	Y	58	38	1			20
							64	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	26	1	3644	3	Y	31	1	1			50
							34	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	19	1	3638	3	Y	12	41	1			21
							13	9									
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3491	3	Y	23	27	1			17
							25	9									
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	Y	30	1	1			46
							33	9									
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3483	3	Y	15	46	1			15
							17	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	158	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	152	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	164	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	143	1	4154	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	147	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	197	1	731	3	N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	726	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	678	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1028	-0-	-562	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	9	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	5	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	36	1	4984	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	26	1	4801	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	25	1	4819	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5625	-0-	-75	-0-	39	1	5586	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	55	1	5688	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	40	1	5653	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5320	-0-	-320	-0-	39	1	5281	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	40	1	5581	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5482	-0-	-158	-0-	38	1	5444	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	Y	22	172	1			-0-
							24	9									
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	15	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	894	1	4525	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4028	-0-	-1831	-0-	921	1	3107	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	4913	-0-	-822	-0-	920	1	3993	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4737	-0-	-813	-0-	891	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	920	1	3983	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	894	1	4495	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					13
07	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	24	1	3319	3	Y	-0-					13
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-					13
09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	18	1	3281	3	Y	-0-					13
10	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					13
11	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					13

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	702	1	18724	2	N	-0-					-0-
07	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	625	1	18134	2	N	-0-					-0-
08	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	663	1	17098	2	N	-0-					-0-
09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	543	1	15753	2	N	-0-					-0-
10	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	535	1	15617	2	N	-0-					-0-
*11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	483	1	13944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	16	1	3064	3	N	-0-			-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	279	1	4460	3	N	-0-			-0-
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	254	1	4899	3	N	-0-			-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	19	1	3402	3	N	-0-			-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	N	-0-			-0-
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	19	1	3639	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4266	-0-	-1374	-0-	154	1	4112	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4715	-0-	-1113	-0-	157	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	201	1	5195	2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5344	2	N	-0-			-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	196	1	5733	2	N	-0-			-0-
*11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	189	1	5456	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	135	1	2954	2	N	-0-			-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	122	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	119	1	3067	2	N	-0-			-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	102	1	2985	2	N	-0-			-0-
*11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	103	1	2973	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4711	-0-	-959	-0-	170	1	4541	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	167	1	4837	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	187	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	153	1	4435	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4965	-0-	-26	-0-	164	1	4801	2	N	-0-			-0-
*11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	165	1	4771	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	859	1	3582	3	N	-0-			-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	895	1	3745	3	N	-0-			-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	240	1	2959	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	15	1	2720	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	13	1	2473	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	10	1	1805	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	902	1	6065	3	N	-0-			-0-
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	944	1	6274	3	N	-0-			-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	900	1	5738	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4386	-0-	-1164	-0-	24	1	4362	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	27	1	5095	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5265	-0-	-285	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	700	1	7747	3	N	-0-			-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	736	1	7471	3	N	-0-			-0-
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	724	1	7972	3	N	-0-			-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	701	1	7381	3	N	-0-			-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	724	1	7738	3	N	-0-			-0-
*11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	699	1	7360	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	35	1	6753	3	N	-0-			-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	50	1	6879	3	N	-0-			-0-
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	35	1	6591	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	36	1	6594	3	N	-0-			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	37	1	6812	3	N	-0-			-0-
*11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

06	7230	X	6773	-0-	-457	-0-	308	1	6465	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	299	1	6682	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	313	1	7062	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6874	-0-	-416	-0-	297	1	6577	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7170	-0-	-22	-0-	283	1	6887	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6781	-0-	-359	-0-	266	1	6515	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	30	1	4226	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	22	1	4224	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4146	-0-	-204	-0-	23	1	4123	3	N	-0-			-0-
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	4163	-0-	-7	-0-	22	1	4141	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	387	1	5191	3	N	-0-			-0-
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	410	1	5230	3	N	-0-			-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	284	1	3732	3	N	-0-			-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	67	1	3373	3	N	-0-			-0-
10	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	493	1	22485	3	N	-0-			-0-
*11	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	460	1	19000	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

06	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	113	1	3021	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	108	1	3127	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	117	1	3023	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	101	1	2923	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	101	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	101	1	2925	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	274	1	7299	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	266	1	7708	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	296	1	7626	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7628	-0-	-112	-0-	254	1	7374	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7778	-0-	-189	-0-	258	1	7520	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	249	1	7181	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

06	12210	X	8476	-0-	-3734	-0-	44	1	8432	3	Y	-0-			3
07	12338	X	8335	-0-	-4003	-0-	60	1	8275	3	Y	-0-			3
08	10292	X	8650	-0-	-1642	-0-	46	1	8604	3	Y	-0-			3
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	47	1	8584	3	Y	-0-			3
10	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	45	1	8355	3	Y	-0-			3
11	8490	X	7955	-0-	-535	-0-	42	1	7913	3	Y	-0-			3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	80	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	438	1	2777	2	N	-0-			-0-
08	2639	N	2524	-0-	-115	-0-	109	1	2415	2	N	-0-			-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	83	1	2413	2	N	-0-			-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2461	2	N	-0-			-0-
*11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	77	1	2236	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	58	1	11148	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	11281	-0-	-189	-0-	81	1	11200	3	N	-0-			-0-
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	60	1	11246	3	N	-0-			-0-
09	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	59	1	10794	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	7204	-0-	-4266	-0-	39	1	7165	3	N	-0-			-0-
*11	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	157	1	29785	3	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

06	9600	X	9151	-0-	-449	-0-	331	1	8820	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9307	-0-	-613	-0-	310	1	8997	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	344	1	8869	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9218	-0-	-172	-0-	307	1	8911	2	N	-0-			-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	324	1	9469	2	N	-0-			-0-
*11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9330	2	N	-0-			-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-			-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-			-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	10	1	1821	3	Y	15	34	1			26
							17	9									
07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	14	1	1884	3	Y	7	1	1			32
							8	9									
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	10	1	1861	3	Y	9					41
							10	9									
09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	10	1	1797	3	Y	9	29	1			21
							10	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1871	3	Y	12	2	1			31
							13	9									
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					43
							13	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

06	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	37	1	5136	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	26	1	4721	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	28	1	5132	3	Y	-0-					-0-
*11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

06	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	710	1	18936	2	N	-0-					-0-
07	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	663	1	19215	2	N	-0-					-0-
08	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	738	1	19035	2	N	-0-					-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	627	1	18177	2	N	-0-					-0-
10	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	633	1	18472	2	N	-0-					-0-
*11	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	610	1	17599	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

06	4410	X	3999	-0-	-411	-0-	144	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	141	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	151	1	3884	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	133	1	3895	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	90	1	2590	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

06	8940	X	7885	-0-	-1055	-0-	285	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	235	1	6806	2	N	-0-					-0-
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	331	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8061	-0-	-69	-0-	269	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8084	-0-	-131	-0-	268	1	7816	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7601	-0-	-979	-0-	254	1	7347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7225	-0-	-245	-0-	37	1	7187	3	Y	1					5
							1	9									
07	7719	X	7238	-0-	-481	-0-	51	1	7114	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
08	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	39	1	7426	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	7230	X	6451	-0-	-779	-0-	35	1	6416	3	Y	-0-					2
10	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	34	1	6404	3	Y	-0-					2
11	7230	X	6338	-0-	-892	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					2

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4235	-0-	-756	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	132	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4847	-0-	-73	-0-	162	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4571	-0-	-513	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4306	-0-	-614	-0-	144	1	4162	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	62	1	11874	3	N	1					19
							1	9									
07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	88	1	12198	3	N	48					67
							53	9									
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	65	1	12334	3	N	32	81	1			18
							35	9									
09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	66	1	12057	3	N	-0-					18
10	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	66	1	12364	3	N	1					19
							1	9									
*11	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	63	1	12050	3	N	5					24
							6	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5235	-0-	-855	-0-	27	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	39	1	5431	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	29	1	5282	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	28	1	5278	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4661	-0-	-829	-0-	24	1	4637	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5395	-0-	-95	-0-	54	1	5341	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5350	-0-	-323	-0-	57	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	57	1	5128	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5115	-0-	-345	-0-	53	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	65	1	5073	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4952	-0-	-448	-0-	65	1	4887	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6091	-0-	-599	-0-	32	1	6059	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	44	1	6107	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5988	-0-	-708	-0-	32	1	5956	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	31	1	5707	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	30	1	5570	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	27	1	5054	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	18	1	3417	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	26	1	3626	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	17	1	3211	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	16	1	2887	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	1737	-0-	-1921	-0-	9	1	1728	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5839	-0-	-431	-0-	211	1	5628	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	206	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	2323	-0-	-4032	-0-	105	1	2218	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	430	1	6410	2	N	-0-					-0-
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	210	1	6120	2	N	-0-					-0-
*11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	203	1	5854	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	129	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	121	1	3514	2	N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	125	1	3660	2	N	-0-					-0-
*11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	117	1	3363	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	24	1	4575	3	Y	-0-					51
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	33	1	4557	3	Y	1					52
							1	9									
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	24	1	4481	3	Y	-0-					52
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	24	1	4396	3	Y	-0-					52
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	25	1	4638	3	Y	1					53
							1	9									
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	25	1	4805	3	Y	3					56
							3	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-					13
07	7285	X	7000	-0-	-285	-0-	50	1	6950	3	Y	-0-					13
08	7285	X	6964	-0-	-321	-0-	37	1	6927	3	Y	-0-					13
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	36	1	6643	3	Y	-0-					13
10	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	36	1	6691	3	Y	-0-					13
11	6780	X	6439	-0-	-341	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2149	-0-	-851	-0-	98	1	2051	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	101	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	99	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	94	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	86	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2242	-0-	-8	-0-	88	1	2154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8194	-0-	-836	-0-	42	1	8152	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	61	1	8438	3	N	-0-					-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	53	1	9926	3	N	-0-					-0-
09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	51	1	9368	3	N	-0-					-0-
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	52	1	9615	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	269	-0-	-9331	-0-	40	1	229	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	16	1	3062	3	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	23	1	3173	3	N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	17	1	3157	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	15	1	2841	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7689	-0-	-291	-0-	40	1	7649	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	55	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	40	1	7506	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	39	1	7169	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7739	-0-	-538	-0-	41	1	7698	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7321	-0-	-359	-0-	38	1	7283	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7870	-0-	-380	-0-	284	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	269	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	302	1	7786	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7790	-0-	-130	-0-	260	1	7530	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	8009	-0-	-113	-0-	265	1	7744	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7685	-0-	-175	-0-	257	1	7428	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	28	1	5333	3	N	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	39	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	31	1	5841	3	N	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	26	1	4701	3	N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	N	-0-					-0-
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	26	1	4980	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	28 11	1 9	5433	3	Y	10					20
07	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	40 63	1 9	5543	3	Y	57	69	1			8
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	7302	3	Y	16	4	1			20
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	37 51	1 9	6740	3	Y	46	66	1			-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	7022	3	Y	19	4	1			15
*11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	6900	3	Y	25					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	1364	1	8383	2	N	-0-					-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1370	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1358	1	7045	2	N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	769	1	8285	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	1004	1	8482	2	N	-0-					-0-
*11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	962	1	7847	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	17	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	24	1	3366	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	18	1	3372	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	18	1	3192	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	18	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	353	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	341	1	9873	2	N	-0-					-0-
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	314	1	9116	2	N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	313	1	9131	2	N	-0-					-0-
*11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	270	1	7806	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	40	1	7765	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	61	1	8464	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6718	-0-	-1249	-0-	35	1	6683	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6581	-0-	-1129	-0-	36	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7719	-0-	-248	-0-	41	1	7678	3	Y	-0-					-0-
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	149	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	144	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	162	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	838	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	851	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	845	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	816	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	839	1	2288	2	N	-0-					-0-
*11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	813	1	1547	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	904	1	18874	2	N	-0-					-0-
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	689	1	15649	2	N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	724	1	16343	2	N	-0-					-0-
09	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	687	1	15215	2	N	-0-					-0-
10	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	678	1	16032	2	N	-0-					-0-
*11	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	584	1	14359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3746	-0-	-694	-0-	19	1	3727	3	Y	-0-					2
07	4588	X	3547	-0-	-1041	-0-	25	1	3522	3	Y	-0-					2
08	4588	X	3300	-0-	-1288	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					2
09	4290	X	3043	-0-	-1247	-0-	17	1	3026	3	Y	-0-					2
10	4154	X	3295	-0-	-859	-0-	18	1	3277	3	Y	-0-					2
11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	17	1	3138	3	Y	-0-					2

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4584	3	Y	11	1	1			33
							12	9									
07	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	33	1	4529	3	Y	12					45
							13	9									
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	24	1	4539	3	Y	10					55
							11	9									
09	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	24	1	4404	3	Y	-0-					55
10	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	24	1	4505	3	Y	39	65	1			29
							43	9									
11	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	23	1	4314	3	Y	1	1	1			29
							1	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

06	5340	X	4232	-0-	-1108	-0-	22	1	4210	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4109	-0-	-1409	-0-	29	1	4080	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	22	1	4108	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	58	1	10826	3	N	-0-					-0-
*11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	48	1	9138	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

06	8460	X	7920	-0-	-540	-0-	27	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	37	1	7757	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7770	-0-	-724	-0-	27	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	26	1	7173	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7502	-0-	-682	-0-	27	1	7475	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7103	-0-	-817	-0-	25	1	7078	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

06	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	144	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	135	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	154	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	126	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	126	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3564	-0-	-426	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	10	39	1			25
							11	9									
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	14	1	1957	3	Y	9	26	1			8
							10	9									
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	11	1	2045	3	Y	9	1	1			16
							10	9									
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	10	1	1875	3	Y	14	18	1			12
							15	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	11	1	2003	3	Y	12	21	1			3
							13	9									
11	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	10	1	1895	3	Y	16					19
							18	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	133	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	115	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	114	1	3279	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

06	11310	X	11069	-0-	-241	-0-	57	1	11012	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	11248	-0-	-439	-0-	80	1	11168	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11128	-0-	-497	-0-	59	1	11069	3	Y	-0-					-0-
09	11160	X	10841	-0-	-319	-0-	59	1	10782	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	11299	-0-	-233	-0-	60	1	11239	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	10834	-0-	-236	-0-	57	1	10777	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

06	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	32	1	6084	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	45	1	6216	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6224	-0-	-534	-0-	33	1	6191	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	33	1	5982	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	34	1	6341	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	32	1	5993	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	688	1	1778	3	Y	5					16
							6	9									
07	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	728	1	2063	3	Y	38	52	1			2
							42	9									
08	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	719	1	1207	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	698	1	1473	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	724	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1920	-0-	-810	-0-	696	1	1224	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

06	5910	X	5490	-0-	-420	-0-	198	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	2737	-0-	-3215	-0-	91	1	2646	2	N	-0-					-0-
08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	1026	1	26483	2	N	-0-					-0-
09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	929	1	26944	2	N	-0-					-0-
10	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	841	1	24548	2	N	-0-					-0-
*11	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	720	1	20804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	20	1	2840	3	N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	N	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	3	N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
*11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	889	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	923	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	916	1	3250	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	886	1	2933	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	915	1	2919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	886	1	2992	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4473	-0-	-117	-0-	162	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4591	-0-	-152	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	170	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4572	-0-	-47	-0-	151	1	4421	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	157	1	4189	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4550	-0-	-1185	-0-	152	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4214	-0-	-1521	-0-	157	1	4057	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	131	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3728	-0-	-829	-0-	124	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	128	1	3706	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	221	1	5892	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6349	-0-	-99	-0-	212	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6326	-0-	-29	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6114	-0-	-6	-0-	204	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6237	-0-	-118	-0-	207	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	199	1	5754	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7312	-0-	-218	-0-	38	1	7274	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	54	1	7440	3	Y	-0-					-0-
08	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	39	1	7353	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	39	1	7077	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	7277	-0-	-442	-0-	39	1	7238	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7016	-0-	-304	-0-	37	1	6979	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	28	1	5420	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	40	1	5552	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	29	1	5422	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	29	1	5348	3	Y	-0-					2
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	Y	16					18
							18	9									
*11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	29	1	5576	3	Y	31	47	1			2
							34	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

06	11130	X	10715	-0-	-415	-0-	387	1	10328	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	11084	-0-	-417	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10457	-0-	-1044	-0-	390	1	10067	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9847	-0-	-1283	-0-	328	1	9519	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10043	-0-	-1148	-0-	333	1	9710	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9765	-0-	-975	-0-	327	1	9438	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	802	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	832	1	3633	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	824	1	3475	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	802	1	3988	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	826	1	3741	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	800	1	3821	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	418	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	441	1	5286	3	N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	432	1	5392	3	N	-0-					-0-
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	418	1	5013	3	N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	85	1	2875	3	N	-0-					-0-
*11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	355	1	4680	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

06	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	156	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	144	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	165	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	142	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	146	1	4257	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	63	1	12030	3	N	-0-					-0-
07	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	95	1	13190	3	N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	64	1	12006	3	N	-0-					-0-
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
*10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	445	1	12149	3	N	-0-					-0-
*11	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	84	1	15955	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

06	20070	X	15294	-0-	-4776	-0-	79	1	15215	3	N	-0-					-0-
07	20739	X	18724	-0-	-2015	-0-	134	1	18590	3	N	-0-					-0-
08	18941	X	18071	-0-	-870	-0-	95	1	17976	3	N	-0-					-0-
09	18330	X	17220	-0-	-1110	-0-	94	1	17126	3	N	-0-					-0-
10	18724	X	17255	-0-	-1469	-0-	92	1	17163	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	16344	-0-	-1776	-0-	86	1	16258	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	33	1	6438	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	47	1	6463	3	Y	-0-					-0-
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	35	1	6499	3	Y	-0-					-0-
*11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	32	1	6077	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

06	3900	X	3842	-0-	-58	-0-	139	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	501	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	248	1	5918	2	N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	204	1	5903	2	N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	210	1	6132	2	N	-0-					-0-
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	202	1	5830	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	164	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	161	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	133	1	3859	2	N	-0-					-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4369	2	N	-0-					-0-
*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

06	12900	X	11651	-0-	-1249	-0-	534	1	11117	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11176	-0-	-1813	-0-	467	1	10709	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	7693	-0-	-5141	-0-	329	1	7364	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7607	-0-	-4603	-0-	328	1	7279	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	6677	-0-	-5723	-0-	261	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	4650	-0-	-6990	-0-	181	1	4469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9769	-0-	-851	-0-	353	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9925	-0-	-1049	-0-	331	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9665	-0-	-503	-0-	361	1	9304	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	308	1	8922	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	312	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9106	-0-	-674	-0-	305	1	8801	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4375	-0-	-935	-0-	200	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	185	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	203	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	189	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4405	-0-	-617	-0-	174	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	159	1	3917	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4534	-0-	-776	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	156	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	148	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	140	1	4071	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	143	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4113	-0-	-417	-0-	138	1	3975	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	223	1	5949	2	N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	211	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	231	1	5968	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5967	-0-	-153	-0-	199	1	5768	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6099	-0-	-225	-0-	202	1	5897	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	197	1	5679	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	14665	-0-	-545	-0-	530	1	14135	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14921	-0-	-796	-0-	497	1	14424	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14719	-0-	-905	-0-	549	1	14170	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14166	-0-	-534	-0-	472	1	13694	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14522	-0-	-637	-0-	481	1	14041	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13500	-0-	-1170	-0-	452	1	13048	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	26	1	5005	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	37	1	5104	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	28	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	29	1	5237	3	N	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	29	1	5425	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	26	1	5024	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	18	1	3466	3	Y	15					143
							17	9									
07	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	27	1	3769	3	Y	14					157
							15	9									
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	23	1	4356	3	Y	17					174
							19	9									
09	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	22	1	4064	3	Y	10					184
							11	9									
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	21	1	3961	3	Y	31	186	1			29
							34	9									
11	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	18	1	3403	3	Y	20					49
							22	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6737	-0-	-673	-0-	35	1	6702	3	N	-0-					5
07	7657	X	6941	-0-	-716	-0-	50	1	6891	3	N	-0-					5
08	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					5
09	7200	X	6489	-0-	-711	-0-	35	1	6454	3	N	-0-					5
10	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	36	1	6684	3	N	-0-					5
11	6750	X	6645	-0-	-105	-0-	35	1	6610	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5566	-0-	-464	-0-	201	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	187	1	5435	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	206	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	181	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	176	1	5081	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4478	-0-	-592	-0-	162	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	144	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	159	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4448	-0-	-171	-0-	147	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	142	1	4090	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					7
07	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	37	1	5104	3	Y	-0-					7
08	6479	X	5193	-0-	-1286	-0-	27	1	5166	3	Y	-0-					7
09	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	33	1	5953	3	Y	-0-					7
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-					7
*11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	31	1	5890	3	Y	-0-					7

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10556	-0-	-664	-0-	55	1	10501	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11084	-0-	-262	-0-	79	1	11005	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	11206	-0-	-109	-0-	59	1	11147	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	10548	-0-	-252	-0-	58	1	10490	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10688	-0-	-410	-0-	57	1	10631	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10321	-0-	-509	-0-	54	1	10267	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	11424	-0-	-1116	-0-	59	1	11365	3	N	-0-			-0-
07	12772	X	11687	-0-	-1085	-0-	83	1	11604	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	11695	-0-	-829	-0-	62	1	11633	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	11070	-0-	-720	-0-	60	1	11010	3	N	-0-			-0-
10	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	58	1	10808	3	N	-0-			-0-
11	11430	X	10641	-0-	-789	-0-	56	1	10585	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	177	1	3676	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	2711	-0-	-1784	-0-	116	1	2595	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	164	1	3694	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	158	1	3485	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	145	1	3568	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	132	1	3256	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	115	1	2429	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	107	1	2467	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	107	1	2435	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	107	1	2398	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	105	1	2553	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	98	1	2433	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	1232	1	4853	2	N	-0-			-0-
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1239	1	6500	2	N	-0-			-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-			-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	81	1	2342	2	N	-0-			-0-
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	831	1	5621	2	N	-0-			-0-
*11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	888	1	6574	2	N	-0-			-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	375	1	10017	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10844	-0-	-316	-0-	362	1	10482	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	10545	-0-	-615	-0-	393	1	10152	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	8991	-0-	-1479	-0-	300	1	8691	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	7489	-0-	-3361	-0-	248	1	7241	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	8316	-0-	-2184	-0-	278	1	8038	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4890	-0-	-690	-0-	177	1	4713	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	161	1	4662	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	176	1	4542	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	153	1	4451	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	157	1	4577	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	150	1	4339	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	325	1	6836	2	N	-0-			-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	321	1	7183	2	N	-0-			-0-
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	315	1	7097	2	N	-0-			-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	309	1	6834	2	N	-0-			-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	286	1	7031	2	N	-0-			-0-
*11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	275	1	6680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	165	1	4412	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	164	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	199	1	5121	2	N	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	183	1	5306	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5214	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4442	-0-	-718	-0-	149	1	4293	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	32	1	6106	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	45	1	6247	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	33	1	6183	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	33	1	5922	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	33	1	6132	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5943	-0-	-207	-0-	31	1	5912	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	168	1	4470	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	176	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	153	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	159	1	4646	2	N	-0-					-0-
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	157	1	4522	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4567	-0-	-263	-0-	24	1	4543	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	34	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	25	1	4640	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4488	-0-	-342	-0-	25	1	4463	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	24	1	4523	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3362	-0-	-1228	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	450	1	12005	2	N	-0-					-0-
07	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	404	1	11716	2	N	-0-					-0-
08	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	442	1	11407	2	N	-0-					-0-
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	372	1	10784	2	N	-0-					-0-
10	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	373	1	10900	2	N	-0-					-0-
*11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	182	1	34315	3	N	-0-					-0-
09	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	155	1	28247	3	N	-0-					-0-
10	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	137	1	25434	3	N	-0-					-0-
*11	22378	X	22378	-0-	-0-	-0-	117	1	22261	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	138	1	4007	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	150	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	128	1	3739	2	N	-0-					-0-
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	124	1	3569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	879	1	2938	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	888	1	2915	2	N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	890	1	2948	2	N	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	728	1	2841	2	N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13215	-0-	-766	-0-	441	1	12774	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13150	-0-	-831	-0-	491	1	12659	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12376	-0-	-1154	-0-	412	1	11964	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12551	-0-	-1430	-0-	416	1	12135	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	12948	-0-	-582	-0-	433	1	12515	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9087	-0-	-963	-0-	411	1	8676	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8475	-0-	-1910	-0-	356	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	7994	-0-	-2515	-0-	337	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8221	-0-	-1949	-0-	356	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9062	-0-	-1447	-0-	351	1	8711	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	346	1	8508	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1082	1	6078	3	N	-0-					-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1108	1	5514	3	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	998	1	4242	3	N	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1039	1	5544	3	N	-0-					-0-
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	1108	1	6200	3	N	-0-					-0-
*11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1053	1	5788	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	30	1	4153	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	22	1	4111	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	22	1	4002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	22	1	4040	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6949	-0-	-761	-0-	36	1	6913	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	51	1	7151	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	39	1	7334	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	39	1	7194	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	5842	-0-	-1412	-0-	31	1	5811	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	6248	-0-	-892	-0-	33	1	6215	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1525	3	Y	5	42	1			-0-
							6	9									
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	11	1	1569	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	17	1	1			18
							19	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	7086	-0-	-144	-0-	37	1	7049	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	51	1	7054	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6470	-0-	-1001	-0-	34	1	6436	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6366	-0-	-714	-0-	35	1	6331	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	2458	-0-	-4858	-0-	13	1	2445	3	N	-0-					-0-
*11	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	87	1	16470	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	117	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	115	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	108	1	2453	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-					-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	112	1	2748	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	39	1	7578	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	55	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7651	-0-	-657	-0-	40	1	7611	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7523	-0-	-517	-0-	41	1	7482	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7386	-0-	-922	-0-	40	1	7346	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	7043	-0-	-577	-0-	37	1	7006	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	8207	-0-	-193	-0-	296	1	7911	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8278	-0-	-650	-0-	276	1	8002	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8524	-0-	-404	-0-	318	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8277	-0-	-363	-0-	276	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8489	-0-	-377	-0-	281	1	8208	2	N	-0-					-0-
*11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	396	1	2560	2	N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	394	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	402	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	433	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	384	1	2680	2	N	-0-					-0-
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	373	1	2715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	53	1	10237	3	N	-0-			-0-
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	71	1	9862	3	N	-0-			-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	50	1	9493	3	N	-0-			-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	49	1	8930	3	N	-0-			-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	48	1	8987	3	N	-0-			-0-
*11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	45	1	8516	3	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

06	13470	X	12848	-0-	-622	-0-	66	1	12782	3	N	-0-			-0-
07	13919	X	13274	-0-	-645	-0-	95	1	13179	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	13025	-0-	-770	-0-	69	1	12956	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	69	1	12524	3	N	-0-			-0-
10	13330	X	13097	-0-	-233	-0-	70	1	13027	3	N	-0-			-0-
11	12840	X	12399	-0-	-441	-0-	65	1	12334	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

06	8940	X	7323	-0-	-1617	-0-	333	1	6990	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	315	1	7178	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	7236	-0-	-1785	-0-	308	1	6928	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	7201	-0-	-1529	-0-	311	1	6890	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7359	-0-	-1414	-0-	287	1	7072	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	7171	-0-	-149	-0-	277	1	6894	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

06	5940	X	3624	-0-	-2316	-0-	486	1	3138	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5202	-0-	-936	-0-	697	1	4505	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	608	1	3950	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	603	1	3777	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	557	1	3880	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4106	-0-	-934	-0-	496	1	3610	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

06	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	29	1	5533	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	41	1	5665	3	N	-0-			-0-
08	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	30	1	5605	3	N	-0-			-0-
09	5670	X	5361	-0-	-309	-0-	29	1	5332	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	30	1	5620	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	28	1	5345	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	325	1	8677	2	N	-0-			-0-
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	314	1	9118	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	327	1	8447	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	286	1	8293	2	N	-0-			-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	314	1	9171	2	N	-0-			-0-
*11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	293	1	8459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6909	2	N	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	247	1	7164	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	275	1	7104	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	234	1	6776	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	234	1	6829	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6651	-0-	-519	-0-	223	1	6428	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	32	1	4635	3	Y	32					110
							35	9									
07	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	45	1	4680	3	Y	-0-					110
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4787	3	Y	3					113
							3	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	34	1	4625	3	Y	9					122
							10	9									
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	34	1	4747	3	Y	49					171
							54	9									
11	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	29	1	4077	3	Y	1	169	1			3
							1	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

06	16290	X	16003	-0-	-287	-0-	578	1	15425	2	Y	-0-					-0-
07	16926	X	16256	-0-	-670	-0-	542	1	15714	2	Y	-0-					-0-
08	16926	X	16080	-0-	-846	-0-	600	1	15480	2	Y	-0-					-0-
09	16380	X	15112	-0-	-1268	-0-	504	1	14608	2	Y	-0-					-0-
10	16616	X	15737	-0-	-879	-0-	521	1	15216	2	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14810	-0-	-1180	-0-	496	1	14314	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2017 - P/A 11/03/17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

06	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	74	1	14153	3	N	-0-					-0-
07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	103	1	14305	3	N	-0-					-0-
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	74	1	14054	3	N	-0-					-0-
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	74	1	13423	3	N	-0-					-0-
10	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	76	1	14121	3	N	-0-					-0-
*11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	69	1	13167	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

06	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	650	1	17345	2	N	-0-					-0-
07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	579	1	16798	2	N	-0-					-0-
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	649	1	16751	2	N	-0-					-0-
09	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	546	1	15844	2	N	-0-					-0-
10	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	538	1	15709	2	N	-0-					-0-
*11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	512	1	14793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	12413	-0-	-547	-0-	448	1	11965	2	N	-0-			-0-
07	13392	X	12813	-0-	-579	-0-	427	1	12386	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	12684	-0-	-522	-0-	473	1	12211	2	N	-0-			-0-
09	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	403	1	11690	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	12553	-0-	-281	-0-	416	1	12137	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	11886	-0-	-534	-0-	398	1	11488	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

06	23310	X	19304	-0-	-4006	-0-	697	1	18607	2	N	-0-			-0-
07	24087	X	19066	-0-	-5021	-0-	636	1	18430	2	N	-0-			-0-
08	24087	X	18532	-0-	-5555	-0-	691	1	17841	2	N	-0-			-0-
09	21210	X	17341	-0-	-3869	-0-	578	1	16763	2	N	-0-			-0-
10	20398	X	16612	-0-	-3786	-0-	550	1	16062	2	N	-0-			-0-
11	19290	X	16579	-0-	-2711	-0-	555	1	16024	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

06	8640	X	8319	-0-	-321	-0-	43	1	8276	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	2503	-0-	-6115	-0-	18	1	2485	3	N	-0-			-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	48	1	9036	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	8105	-0-	-205	-0-	44	1	8061	3	N	-0-			-0-
10	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	44	1	8155	3	N	-0-			-0-
11	8790	X	7931	-0-	-859	-0-	42	1	7889	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

06	10530	X	10080	-0-	-450	-0-	364	1	9716	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	10356	-0-	-525	-0-	345	1	10011	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	384	1	9900	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9372	-0-	-708	-0-	312	1	9060	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10224	-0-	-192	-0-	339	1	9885	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9546	-0-	-534	-0-	320	1	9226	2	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

06	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	77	1	14846	3	N	-0-			-0-
07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	111	1	15421	3	N	-0-			-0-
08	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	83	1	15570	3	N	-0-			-0-
09	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	81	1	14815	3	N	-0-			-0-
10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	81	1	14981	3	N	-0-			-0-
*11	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	75	1	14285	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	245	1	6537	2	N	-0-			-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	227	1	6589	2	N	-0-			-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	245	1	6321	2	N	-0-			-0-
09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-			-0-
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	243	1	7087	2	N	-0-			-0-
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	229	1	6614	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	66	1	12758	3	N	40	181	1			18
							44	9									
07	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	97	1	13437	3	N	24					42
							26	9									
08	12958	X	12873	-0-	-85	-0-	68	1	12759	3	N	42					84
							46	9									
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	66	1	11967	3	N	31					115
							34	9									
10	13547	X	12259	-0-	-1288	-0-	65	1	12072	3	N	111	184	1			42
							122	9									
11	13110	X	11508	-0-	-1602	-0-	60	1	11422	3	N	24					66
							26	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	235	1	6258	2	N	-0-					-0-
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	259	1	6684	2	N	-0-					-0-
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	233	1	6814	2	N	-0-					-0-
*11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	232	1	6691	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	509	1	13576	2	N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	424	1	12306	2	N	-0-					-0-
08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	429	1	11078	2	N	-0-					-0-
09	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	347	1	10076	2	N	-0-					-0-
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	353	1	10302	2	N	-0-					-0-
*11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	338	1	9756	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	169	1	2940	3	Y	89					117
							98	9									
07	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	172	1	2939	3	Y	36					153
							40	9									
08	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	174	1	2908	3	Y	56	177	1			32
							62	9									
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	168	1	2875	3	Y	42					74
							46	9									
10	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	168	1	2868	3	Y	64					138
							70	9									
11	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	156	1	2743	3	Y	19					157
							21	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	383	1	4418	3	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	405	1	4605	3	N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	395	1	4331	3	N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	323	1	3660	3	N	-0-					-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	398	1	4767	3	N	100					100
							110	9									
*11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	383	1	4421	3	N	71	171	1			-0-
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

06	6180	X	4969	-0-	-1211	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	42	1	5838	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	30	1	5463	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	31	1	5745	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	29	1	5492	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	24	1	3448	3	Y	-0-					19
07	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	34	1	3532	3	Y	-0-					19
08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	25	1	3515	3	Y	-0-					19
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	25	1	3348	3	Y	-0-					19
10	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	25	1	3407	3	Y	-0-					19
11	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	23	1	3294	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	33	1	6252	3	Y	10	36	1			1
							11	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	33	1	6001	3	Y	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	32	1	5943	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	23	1	4382	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

06	6900	X	4759	-0-	-2141	-0-	25	1	4734	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	4940	-0-	-2190	-0-	35	1	4905	3	N	-0-					-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	30	1	5716	3	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	30	1	5418	3	N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	27	1	5017	3	N	-0-					-0-
*11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	31	1	5853	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

06	7170	X	5654	-0-	-1516	-0-	29	1	5625	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	43	1	5991	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	31	1	5816	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	30	1	5443	3	Y	-0-					-0-
10	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	31	1	5849	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5732	-0-	-118	-0-	30	1	5702	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	63	1	12196	3	N	-0-			-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	92	1	12840	3	N	-0-			-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	66	1	12471	3	N	-0-			-0-
09	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	66	1	11968	3	N	-0-			-0-
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	65	1	12154	3	N	-0-			-0-
*11	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	62	1	11706	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

06	9450	X	8542	-0-	-908	-0-	44	1	8498	3	Y	-0-			-0-
07	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	63	1	8731	3	Y	-0-			-0-
08	9641	X	8465	-0-	-1176	-0-	45	1	8420	3	Y	-0-			-0-
09	8970	X	6872	-0-	-2098	-0-	38	1	6834	3	Y	-0-			-0-
10	9021	X	7303	-0-	-1718	-0-	39	1	7264	3	Y	-0-			-0-
11	8550	X	7338	-0-	-1212	-0-	38	1	7300	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

06	6840	X	5898	-0-	-942	-0-	31	1	5867	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	5872	-0-	-1196	-0-	42	1	5830	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	31	1	5764	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	30	1	5485	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	30	1	5657	3	N	-0-			-0-
11	5910	X	5237	-0-	-673	-0-	27	1	5210	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	4019	3	N	-0-			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	21	1	3826	3	N	-0-			-0-
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	11	1	2116	3	N	-0-			-0-
11	3900	X	1062	-0-	-2838	-0-	6	1	1056	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

06	6810	X	5	-0-	-6805	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	664	1	19254	2	N	-0-			-0-
08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1510	1	38974	2	N	-0-			-0-
09	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1195	1	34672	2	N	-0-			-0-
10	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	1061	1	30985	2	N	-0-			-0-
*11	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	954	1	27556	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	48	1	9324	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8242	-0-	-1213	-0-	59	1	8183	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	9294	-0-	-161	-0-	49	1	9245	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	7358	-0-	-1792	-0-	40	1	7318	3	N	-0-			-0-
10	9455	X	7824	-0-	-1631	-0-	42	1	7782	3	N	-0-			-0-
11	9150	X	7677	-0-	-1473	-0-	40	1	7637	3	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

06	10740	X	4909	-0-	-5831	-0-	251	1	4658	2	N	-0-			-0-
07	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	925	1	20771	2	N	-0-			-0-
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	764	1	19705	2	N	-0-			-0-
09	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	646	1	18732	2	N	-0-			-0-
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	649	1	18948	2	N	-0-			-0-
*11	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	643	1	18562	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	N	-0-					-0-
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	69	1	9528	3	N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	51	1	9547	3	N	-0-					-0-
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	51	1	9312	3	N	-0-					-0-
10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	51	1	9514	3	N	-0-					-0-
*11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	47	1	8991	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

06	11400	X	10828	-0-	-572	-0-	56	1	10772	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	11042	-0-	-707	-0-	79	1	10963	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10847	-0-	-685	-0-	57	1	10790	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10555	-0-	-605	-0-	58	1	10497	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	11021	-0-	-418	-0-	59	1	10962	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10582	-0-	-248	-0-	55	1	10527	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	301	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6839	-0-	-1469	-0-	228	1	6611	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	5277	-0-	-3031	-0-	197	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7287	-0-	-753	-0-	243	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	293	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	261	1	7522	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

06	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	271	1	5660	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5465	-0-	-921	-0-	231	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4793	-0-	-1593	-0-	203	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4794	-0-	-1146	-0-	208	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4802	-0-	-1336	-0-	189	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4626	-0-	-1314	-0-	181	1	4445	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

06	5370	X	5248	-0-	-122	-0-	27	1	5221	3	Y	-0-					5
07	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	38	1	5330	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	29	1	5536	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	31	1	5559	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5030	-0-	-340	-0-	26	1	5004	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

06	8610	X	7934	-0-	-676	-0-	41	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8146	-0-	-503	-0-	58	1	8088	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7880	-0-	-614	-0-	42	1	7838	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	7827	-0-	-243	-0-	43	1	7784	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7981	-0-	-358	-0-	43	1	7938	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7626	-0-	-294	-0-	40	1	7586	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	44	1	8408	3	Y	-0-			-0-
07	9021	X	8554	-0-	-467	-0-	61	1	8493	3	Y	-0-			-0-
08	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	45	1	8474	3	Y	-0-			-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	45	1	8171	3	Y	-0-			-0-
10	8866	X	8448	-0-	-418	-0-	45	1	8403	3	Y	-0-			-0-
11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	43	1	8260	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

06	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	160	1	3343	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	150	1	3459	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	146	1	3357	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	147	1	3203	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	137	1	3345	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	134	1	3297	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

06	22167	X	22167	-0-	-0-	-0-	801	1	21366	2	N	-0-			-0-
07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	699	1	20279	2	N	-0-			-0-
08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	750	1	19353	2	N	-0-			-0-
09	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	637	1	18475	2	N	-0-			-0-
10	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	631	1	18432	2	N	-0-			-0-
*11	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	592	1	17082	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	572	1	4886	2	N	-0-			-0-
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	559	1	5657	2	N	-0-			-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	515	1	4391	2	N	-0-			-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	500	1	4534	2	N	-0-			-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	451	1	4177	2	N	-0-			-0-
*11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	457	1	4421	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

06	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	629	1	12966	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	534	1	12051	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	529	1	11694	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12189	-0-	-862	-0-	480	1	11709	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	11606	-0-	-1024	-0-	454	1	11152	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

06	6990	X	4763	-0-	-2227	-0-	328	1	4435	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	4968	-0-	-2255	-0-	342	1	4626	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	396	1	5190	2	N	-0-			-0-
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	438	1	6534	2	N	-0-			-0-
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	444	1	6948	2	N	-0-			-0-
*11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	406	1	6578	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

06	5220	X	4633	-0-	-587	-0-	24	1	4609	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	38	1	5259	3	N	-0-			-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	N	-0-			-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	27	1	4975	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	25	1	4589	3	N	-0-			-0-
11	5130	X	4624	-0-	-506	-0-	24	1	4600	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	809	1	21580	2	N	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	713	1	20686	2	N	-0-					-0-
08	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	722	1	18640	2	N	-0-					-0-
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	600	1	17405	2	N	-0-					-0-
10	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	619	1	18084	2	N	-0-					-0-
*11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	562	1	16221	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

06	6360	X	5293	-0-	-1067	-0-	249	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5456	-0-	-1736	-0-	247	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	254	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5561	-0-	-1399	-0-	252	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	232	1	5366	2	N	-0-					-0-
*11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	225	1	5221	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					19
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	21	1	2884	3	N	-0-					19
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					19
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	3	N	-0-					19
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					19
*11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	14	1	2606	3	Y	61	61	1			19
							67	9									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

06	10590	X	9621	-0-	-969	-0-	348	1	9273	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10515	-0-	-428	-0-	351	1	10164	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10435	-0-	-508	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	334	1	9684	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9982	-0-	-527	-0-	331	1	9651	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	333	1	9608	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

06	16530	X	16163	-0-	-367	-0-	584	1	15579	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16494	-0-	-587	-0-	550	1	15944	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	16252	-0-	-798	-0-	606	1	15646	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	15714	-0-	-786	-0-	524	1	15190	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16134	-0-	-606	-0-	534	1	15600	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	15494	-0-	-676	-0-	519	1	14975	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13	1	2449	3	Y	67	39	1			36
							74	9									
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	19	1	2689	3	Y	32	60	1			8
							35	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2518	3	Y	46	41	1			13
							51	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	Y	40	38	1			15
							44	9									
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2514	3	Y	47	56	1			6
							52	9									
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	13	1	2405	3	Y	40	39	1			7
							44	9									

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

06	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	373	1	7797	2	N	-0-					-0-
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	357	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8332	-0-	-7	-0-	353	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8156	-0-	-4	-0-	353	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8415	-0-	-48	-0-	332	1	8083	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7658	-0-	-532	-0-	300	1	7358	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

06	7290	X	6301	-0-	-989	-0-	33	1	6268	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6554	-0-	-979	-0-	47	1	6507	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	35	1	6596	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6403	-0-	-227	-0-	35	1	6368	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	35	1	6519	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6229	-0-	-191	-0-	33	1	6196	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

06	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	35	1	6720	3	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	54	1	7449	3	N	-0-					-0-
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	38	1	7236	3	N	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	38	1	6958	3	N	-0-					-0-
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	39	1	7268	3	N	-0-					-0-
*11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	37	1	7065	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	104	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	91	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2088	-0-	-282	-0-	91	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	83	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	81	1	1988	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

06	5040	X	4693	-0-	-347	-0-	1066	1	3627	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	839	1	938	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1380	-0-	-1813	-0-	969	1	411	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	1030	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1077	1	4118	2	N	-0-					-0-
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1060	1	4006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	23	1	3135	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	17	1	3128	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	17	1	3039	3	Y	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	17	1	3140	3	Y	90					90
							99	9									
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	16	1	3064	3	Y	-0-	90	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	2659	-0-	-2201	-0-	14	1	2645	3	Y	-0-					-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	37	1	5152	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	25	1	4587	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	25	1	4684	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	24	1	4505	3	Y	15	12	1			3
							17	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	225	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	215	1	6227	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	228	1	5879	2	N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	201	1	5831	2	N	-0-					-0-
10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	204	1	5958	2	N	-0-					-0-
*11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	192	1	5556	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	383	1	7530	2	N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	354	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	341	1	7151	2	N	-0-					-0-
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	290	1	6084	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	13455	-0-	-3405	-0-	615	1	12840	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14001	-0-	-1964	-0-	592	1	13409	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14166	-0-	-1210	-0-	600	1	13566	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13683	-0-	-627	-0-	592	1	13091	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13983	-0-	-618	-0-	552	1	13431	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13600	-0-	-110	-0-	534	1	13066	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	26	1	4918	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3023	-0-	-2216	-0-	22	1	3001	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4344	-0-	-895	-0-	23	1	4321	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4343	-0-	-727	-0-	24	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4574	-0-	-665	-0-	24	1	4550	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4322	-0-	-628	-0-	23	1	4299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	35	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	56	1	7810	3	N	-0-					-0-
08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	42	1	7997	3	N	-0-					-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	41	1	7423	3	N	-0-					-0-
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	42	1	7732	3	N	-0-					-0-
*11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	37	1	6955	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	64	1	12356	3	Y	-0-					-0-
07	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	70	1	9762	3	Y	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	47	1	8916	3	Y	-0-					-0-
09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	49	1	8945	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7800	-0-	-43	-0-	42	1	7758	3	Y	-0-					-0-
*11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	3263	-0-	-6577	-0-	17	1	3246	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	299	-0-	-9652	-0-	57	1	242	3	N	-0-					-0-
08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	94	1	17662	3	N	-0-					-0-
09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	80	1	14658	3	N	-0-					-0-
10	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	71	1	13239	3	N	-0-					-0-
*11	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	85	1	16124	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	265	1	5558	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5927	-0-	-25	-0-	249	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	243	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5503	-0-	-317	-0-	239	1	5264	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	223	1	5456	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5699	-0-	-121	-0-	225	1	5474	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	53	1	10191	3	N	-0-					-0-
07	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	75	1	10360	3	N	-0-					-0-
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	54	1	10193	3	N	-0-					-0-
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	54	1	9920	3	N	-0-					-0-
10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	57	1	10507	3	N	-0-					-0-
*11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	53	1	10069	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	14307	-0-	-243	-0-	517	1	13790	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14362	-0-	-673	-0-	479	1	13883	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13596	-0-	-1439	-0-	507	1	13089	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13382	-0-	-928	-0-	446	1	12936	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	13838	-0-	-949	-0-	458	1	13380	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13334	-0-	-976	-0-	446	1	12888	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	19	1	3705	3	N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	28	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	21	1	3866	3	N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	20	1	3707	3	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	21	1	3869	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	20	1	3721	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6719	-0-	-91	-0-	35	1	6681	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	7037	X	6539	-0-	-498	-0-	47	1	6492	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	32	1	5941	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	36	1	6500	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6650	-0-	-356	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6456	-0-	-264	-0-	34	1	6422	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	25	1	3525	3	N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	19	1	3533	3	N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	N	-0-					-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-
*11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22740	X	22106	-0-	-634	-0-	799	1	21307	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	22758	-0-	-740	-0-	759	1	21999	2	N	-0-					-0-
08	23312	X	22522	-0-	-790	-0-	840	1	21682	2	N	-0-					-0-
09	22200	X	21136	-0-	-1064	-0-	704	1	20432	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	19679	-0-	-3168	-0-	652	1	19027	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	21334	-0-	-776	-0-	714	1	20620	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	13385	-0-	-655	-0-	484	1	12901	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	13160	-0-	-1348	-0-	439	1	12721	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	12953	-0-	-1555	-0-	483	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	12469	-0-	-1331	-0-	415	1	12054	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	13482	-0-	-778	-0-	447	1	13035	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	13112	-0-	-268	-0-	439	1	12673	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	692	1	18455	2	N	-0-					-0-
07	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	637	1	18457	2	N	-0-					-0-
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	700	1	18063	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	15496	-0-	-284	-0-	516	1	14980	2	N	-0-					-0-
10	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	545	1	15912	2	N	-0-					-0-
*11	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	567	1	16366	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	46	1	8809	3	N	-0-					-0-
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	63	1	8746	3	N	-0-					-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	45	1	8506	3	N	-0-					-0-
09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	47	1	8492	3	N	-0-					-0-
10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	51	1	9422	3	N	-0-					-0-
*11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	46	1	8830	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	10065	-0-	-15	-0-	52	1	10013	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	73	1	10172	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	10096	-0-	-320	-0-	53	1	10043	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	54	1	9883	3	N	-0-			-0-
10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	56	1	10497	3	N	-0-			-0-
11	10080	X	9995	-0-	-85	-0-	52	1	9943	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7959	-0-	-21	-0-	41	1	7918	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	8039	-0-	-21	-0-	57	1	7982	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	7395	-0-	-882	-0-	39	1	7356	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	43	1	7918	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	43	1	8065	3	N	-0-			-0-
11	7950	X	7880	-0-	-70	-0-	41	1	7839	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	787	1	16375	2	N	-0-			-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	652	1	14727	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	10273	-0-	-515	-0-	570	1	9703	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	10029	-0-	-3831	-0-	577	1	9452	2	N	-0-			-0-
10	14322	X	9001	-0-	-5321	-0-	617	1	8384	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	8556	-0-	-5304	-0-	574	1	7982	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	161	1	30970	3	N	-0-			-0-
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	206	1	28675	3	N	-0-			-0-
08	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	142	1	26887	3	N	-0-			-0-
09	31140	X	24296	-0-	-6844	-0-	133	1	24163	3	N	-0-			-0-
10	32178	X	24043	-0-	-8135	-0-	129	1	23914	3	N	-0-			-0-
11	31140	X	22089	-0-	-9051	-0-	116	1	21973	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	277	1	7388	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	7961	-0-	-1525	-0-	265	1	7696	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	292	1	7531	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	7614	-0-	-1566	-0-	254	1	7360	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	5444	-0-	-2523	-0-	180	1	5264	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6631	-0-	-1079	-0-	222	1	6409	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	44	1	8412	3	N	-0-			-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	62	1	8670	3	N	-0-			-0-
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	44	1	8241	3	N	-0-			-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1	7853	3	N	-0-			-0-
10	8153	X	7519	-0-	-634	-0-	40	1	7479	3	N	-0-			-0-
11	7890	X	7015	-0-	-875	-0-	37	1	6978	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	23	1	4383	3	N	-0-			-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	31	1	4374	3	N	-0-			-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	23	1	4325	3	N	-0-			-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	23	1	4175	3	N	-0-			-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	23	1	4360	3	N	-0-			-0-
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	22	1	4140	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	63	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	124	1	2802	2	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	90	1	2517	2	N	-0-					-0-
*10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	88	1	2577	2	N	-0-					-0-
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	88	1	2333	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10535	-0-	-865	-0-	54	1	10481	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9620	-0-	-2160	-0-	69	1	9551	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	9065	-0-	-2715	-0-	48	1	9017	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9011	-0-	-1999	-0-	49	1	8962	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	8717	-0-	-2660	-0-	47	1	8670	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9075	-0-	-1455	-0-	48	1	9027	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	57	1	11044	3	Y	-0-					8
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	82	1	11375	3	Y	15					23
							17	9									
08	11284	X	11126	-0-	-158	-0-	59	1	11065	3	Y	2					25
							2	9									
09	10920	X	10428	-0-	-492	-0-	57	1	10345	3	Y	24					49
							26	9									
10	11284	X	10831	-0-	-453	-0-	58	1	10720	3	Y	48	94	1			3
							53	9									
11	10920	X	9747	-0-	-1173	-0-	51	1	9671	3	Y	23	1	1			25
							25	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5902	-0-	-848	-0-	31	1	5871	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	43	1	6044	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6198	-0-	-374	-0-	33	1	6165	3	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	33	1	6044	3	N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	34	1	6243	3	N	-0-					-0-
*11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	417	1	3328	2	N	-0-					-0-
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	304	1	3388	2	N	-0-					-0-
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	275	1	2904	2	N	-0-					-0-
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	229	1	2646	2	N	-0-					-0-
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	N	-0-					-0-
*11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	210	1	2014	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	538	1	14359	2	N	-0-					-0-
07	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	1435	1	41609	2	N	-0-					-0-
08	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	1499	1	38672	2	N	-0-					-0-
09	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1171	1	33977	2	N	-0-					-0-
10	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	1107	1	32313	2	N	-0-					-0-
*11	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	1015	1	29315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	314	1	8386	2	N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	454	1	7660	2	N	-0-					-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	356	1	9177	2	N	-0-					-0-
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	256	1	7420	2	N	-0-					-0-
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	205	1	5996	2	N	-0-					-0-
*11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	205	1	5912	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	15486	-0-	-114	-0-	559	1	14927	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	15847	-0-	-273	-0-	529	1	15318	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	15601	-0-	-519	-0-	582	1	15019	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15066	-0-	-534	-0-	502	1	14564	3	N	-0-					-0-
10	16120	X	15369	-0-	-751	-0-	509	1	14860	3	N	-0-					-0-
*11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	649	1	16055	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	21	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	3	Y	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	16	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1062	1	383	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	12	1	2265	3	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	17	1	2386	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	12	1	2250	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	21	1	4036	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	30	1	4129	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
08	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	22	1	4105	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	21	1	3866	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
10	4216	X	3969	-0-	-247	-0-	21	1	3946	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	20	1	3767	3	Y	63	64	1			2
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	534	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4106	-0-	-2714	-0-	496	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	3720	-0-	-3100	-0-	544	1	3176	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4354	-0-	-2246	-0-	603	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	3472	-0-	-3348	-0-	526	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2222	-0-	-3178	-0-	462	1	1760	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	989	1	6271	2	N	-0-					-0-
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	996	1	6343	2	N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1018	1	6657	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6324	-0-	-456	-0-	964	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	965	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	933	1	5227	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

06	9000	X	8079	-0-	-921	-0-	728	1	7351	3	Y	-0-					138
07	9920	X	7751	-0-	-2169	-0-	763	1	6988	3	Y	-0-					138
08	10509	X	8072	-0-	-2437	-0-	752	1	7296	3	Y	22	32	1			128
							24	9									
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	746	1	10133	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
10	10509	X	9798	-0-	-711	-0-	762	1	9036	3	Y	-0-					128
*11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	440	1	9228	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9851	-0-	-131	-0-	414	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	401	1	9043	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8289	-0-	-1371	-0-	362	1	7927	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	339	1	8264	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9073	-0-	-587	-0-	350	1	8723	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

06	6210	X	4765	-0-	-1445	-0-	217	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5083	-0-	-1334	-0-	214	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	214	1	4858	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	215	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	195	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4709	-0-	-211	-0-	186	1	4523	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

06	7920	X	7163	-0-	-757	-0-	37	1	7126	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7212	-0-	-972	-0-	52	1	7160	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	38	1	7256	3	N	-0-					-0-
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	41	1	7380	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7177	-0-	-356	-0-	38	1	7139	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6544	-0-	-626	-0-	34	1	6510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	180	1	4794	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5780	-0-	-17	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	222	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	224	1	6532	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6395	-0-	-145	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	232	1	6187	2	N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	222	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	235	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	105	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	186	1	5440	2	N	-0-					-0-
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	46	1	8939	3	Y	37					110
							41	9									
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	66	1	9230	3	Y	43					153
							47	9									
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	49	1	9232	3	Y	35	152	1			36
							39	9									
09	9030	X	8733	-0-	-297	-0-	47	1	8644	3	Y	38					74
							42	9									
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	46	1	8600	3	Y	22					96
							24	9									
11	9030	X	8605	-0-	-425	-0-	45	1	8513	3	Y	43	137	1			2
							47	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	643	1	9140	2	N	-0-					-0-
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	367	1	8359	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	340	1	7595	2	N	-0-					-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	331	1	7228	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	3649	-0-	-3698	-0-	480	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6426	-0-	-684	-0-	1083	1	5343	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	308	1	8226	2	N	-0-					-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	295	1	8548	2	N	-0-					-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	308	1	7956	2	N	-0-					-0-
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	265	1	7693	2	N	-0-					-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	273	1	7962	2	N	-0-					-0-
*11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	270	1	7809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1068	1	3514	3	Y	10					64
							11	9									
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1110	1	3482	3	Y	-0-					64
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1102	1	3255	3	Y	10					74
							11	9									
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1069	1	3471	3	Y	10					84
							11	9									
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1101	1	3016	3	Y	-0-					84
*11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1064	1	2649	3	Y	12					96
							13	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	28	1	5460	3	N	1					85
							1	9									
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	64	1	8863	3	N	20					105
							22	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	27	1	5049	3	N	99	172	1			32
							109	9									
09	5490	X	4627	-0-	-863	-0-	25	1	4601	3	N	1					33
							1	9									
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	24	1	4477	3	N	3					36
							3	9									
11	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	25	1	4697	3	N	2					38
							2	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	314	1	6744	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7270	-0-	-294	-0-	310	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	298	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6891	-0-	-429	-0-	302	1	6589	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6896	-0-	-606	-0-	272	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	248	1	6309	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2816	-0-	-364	-0-	193	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	898	-0-	-2388	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	991	-0-	-1923	-0-	70	1	921	2	N	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	261	1	3904	2	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	370	1	5793	2	N	-0-					-0-
*11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	394	1	6399	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	22	1	4202	3	N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	33	1	4559	3	N	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	3	N	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3753	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	15	1	2878	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1419	-0-	-741	-0-	51	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5953	-0-	-857	-0-	215	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	205	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	241	1	6225	2	N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	215	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	214	1	6252	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	209	1	6038	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

06	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	27	1	5185	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	37	1	5084	3	N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	32	1	6050	3	N	-0-					-0-
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	32	1	5805	3	N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	32	1	5929	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	30	1	5639	3	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

06	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	18 15	1 9	3464	3	Y	14	2	1			14
07	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	22 4	1 9	3093	3	Y	4	17	1			1
08	3813	X	3033	-0-	-780	-0-	16 7	1 9	3010	3	Y	6	1	1			6
09	3690	X	2477	-0-	-1213	-0-	14 8	1 9	2455	3	Y	7					13
10	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	14 13	1 9	2545	3	Y	12					25
11	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	15 10	1 9	2923	3	Y	9	26	1			8

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

06	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1565	1	32251	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	1103	1	24923	2	N	-0-					-0-
09	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	988	1	21846	2	N	-0-					-0-
10	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	858	1	20928	2	N	-0-					-0-
*11	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	782	1	19221	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

06	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	33	1	6367	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	48	1	6689	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	35	1	6688	3	N	-0-					-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	38	1	6914	3	N	-0-					-0-
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	41	1	7683	3	N	-0-					-0-
*11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	38	1	7290	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	8302	-0-	-128	-0-	43	1	8245	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	8711	X	8305	-0-	-406	-0-	59	1	8246	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	43	1	8115	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	42	1	7652	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7730	-0-	-857	-0-	41	1	7689	3	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7367	-0-	-943	-0-	39	1	7328	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	933	1	19232	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	721	1	16294	2	N	-0-					-0-
09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	637	1	14100	2	N	-0-					-0-
10	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	558	1	13593	2	N	-0-					-0-
*11	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	512	1	12580	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	11026	-0-	-764	-0-	57	1	10969	3	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10775	-0-	-1408	-0-	77	1	10698	3	Y	-0-					-0-
08	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	57	1	10828	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	11103	-0-	-447	-0-	61	1	11042	3	Y	-0-					-0-
10	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	60	1	11156	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	10462	-0-	-578	-0-	55	1	10407	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	34	1	6519	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	6665	X	6657	-0-	-8	-0-	48	1	6609	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	34	1	6413	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6241	-0-	-209	-0-	34	1	6207	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	34	1	6305	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5989	-0-	-461	-0-	31	1	5958	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	317	1	8465	2	N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	307	1	8887	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	331	1	8535	2	N	-0-					-0-
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	268	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	268	1	7824	2	N	-0-					-0-
*11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	234	1	6743	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1064	1	2613	3	Y	10					65
							11	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1104	1	2584	3	Y	-0-					65
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1097	1	2193	3	Y	10					75
							11	9									
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1067	1	3116	3	Y	10					85
							11	9									
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1102	1	3196	3	Y	-0-					85
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1065	1	2824	3	Y	11					96
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	6411	-0-	-2049	-0-	33	1	6378	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	44	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	4938	-0-	-3804	-0-	26	1	4912	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	4693	-0-	-3407	-0-	26	1	4667	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	4635	-0-	-3735	-0-	25	1	4610	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	4406	-0-	-2014	-0-	23	1	4383	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	48	1	9293	3	N	-0-					-0-
07	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	70	1	9734	3	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	48	1	9023	3	N	-0-					-0-
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	47	1	8536	3	N	-0-					-0-
10	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	53	1	9838	3	N	-0-					-0-
*11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	51	1	9593	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	283	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	283	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	267	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	166	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1205	-0-	-1895	-0-	72	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	988	-0-	-2012	-0-	57	1	931	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6763	-0-	-887	-0-	35	1	6717	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	52	1	7175	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7785	-0-	-120	-0-	41	1	7744	3	Y	-0-					-0-
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	45	1	8249	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7169	-0-	-736	-0-	38	1	7131	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	39	1	7363	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	14902	-0-	-68	-0-	683	1	14219	2	N	-0-					-0-
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	659	1	14883	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15118	-0-	-289	-0-	640	1	14478	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	14099	-0-	-811	-0-	611	1	13488	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	14563	-0-	-968	-0-	575	1	13988	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	13821	-0-	-1209	-0-	541	1	13280	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	530	1	14131	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-					-0-
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	473	1	13712	2	N	-0-					-0-
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	461	1	13462	2	N	-0-					-0-
*11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	477	1	13780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

06	5040	X	4718	-0-	-322	-0-	24	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	33	1	4577	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	25	1	4801	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	26	1	4714	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	24	1	4499	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	23	1	4306	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

06	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	28	1	5302	3	N	-0-					8
07	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	39	1	5398	3	N	-0-					8
08	5921	X	5258	-0-	-663	-0-	28	1	5230	3	N	-0-					8
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	30	1	5456	3	N	-0-					8
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	30	1	5555	3	N	-0-					8
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	29	1	5439	3	N	10					18
							11	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

06	6210	X	4943	-0-	-1267	-0-	26	1	4917	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5244	-0-	-1173	-0-	37	1	5207	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5447	-0-	-939	-0-	29	1	5418	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5417	-0-	-103	-0-	30	1	5387	3	Y	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	30	1	5502	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5079	-0-	-201	-0-	27	1	5052	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

06	4380	X	3213	-0-	-1167	-0-	17	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	859	-0-	-2768	-0-	6	1	853	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	1314	-0-	-4111	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	31	1	5732	3	N	-0-					-0-
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	34	1	6242	3	N	-0-					-0-
*11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	38	1	5278	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5158	-0-	-1042	-0-	27	1	5131	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5644	-0-	-356	-0-	31	1	5613	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	31	1	5820	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5417	-0-	-583	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	30	1	4115	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	21	1	3977	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	21	1	3790	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3528	-0-	-626	-0-	19	1	3509	3	N	-0-					-0-
*11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	22	1	4231	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	24	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	34	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	24	1	4592	3	N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	25	1	4547	3	N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	26	1	4874	3	N	-0-					-0-
*11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	25	1	4725	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

06	7470	X	5623	-0-	-1847	-0-	259	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5796	-0-	-1923	-0-	246	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	250	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5723	-0-	-1087	-0-	247	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	230	1	5594	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5616	-0-	-84	-0-	219	1	5397	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

06	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	878	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	869	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2067	-0-	-1033	-0-	874	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	866	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	672	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	92	-0-	-2758	-0-	92	1			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

06	3750	X	3034	-0-	-716	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					106
07	3875	X	2597	-0-	-1278	-0-	19	1	2578	3	N	-0-					106
08	3875	X	2448	-0-	-1427	-0-	13	1	2424	3	N	10					116
							11	9									
09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	14	1	2571	3	N	-0-	95	1			21
10	3813	X	2666	-0-	-1147	-0-	14	1	2652	3	N	-0-					21
11	3030	X	2345	-0-	-685	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					21

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

06	7980	X	7665	-0-	-315	-0-	40	1	7604	3	Y	19					87
							21	9									
07	8246	X	7718	-0-	-528	-0-	55	1	7650	3	Y	12					99
							13	9									
08	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	42	1	7936	3	Y	75					174
							83	9									
09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	42	1	7729	3	Y	-0-	174	1			-0-
10	7936	X	6916	-0-	-1020	-0-	37	1	6879	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6744	-0-	-1056	-0-	35	1	6701	3	Y	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	12945	-0-	-1065	-0-	468	1	12477	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	13155	-0-	-1322	-0-	439	1	12716	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	13140	-0-	-1337	-0-	490	1	12650	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	12338	-0-	-1132	-0-	411	1	11927	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	13130	-0-	-572	-0-	435	1	12695	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	426	1	12294	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7313	-0-	-847	-0-	264	1	7049	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7746	-0-	-686	-0-	258	1	7488	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	295	1	7620	2	N	-0-			-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	259	1	7523	2	N	-0-			-0-
10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	263	1	7671	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	243	1	7008	2	N	-0-			-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	649	-0-	-653	-0-	5	1	644	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	555	1	747	3	N	-0-			-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	3	N	-0-			-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-			-0-
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	12	1	2252	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4645	-0-	-65	-0-	168	1	4477	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	158	1	4576	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	171	1	4422	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	149	1	4320	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	153	1	4458	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	147	1	4235	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	N	-0-			-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	133	1	3862	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	3922	-0-	-1069	-0-	146	1	3776	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	122	1	3527	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	3372	-0-	-1619	-0-	112	1	3260	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	2102	-0-	-2728	-0-	70	1	2032	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	25	1	4870	3	Y	-0-			-0-
07	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	35	1	4833	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	25	1	4748	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4506	-0-	-564	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	24	1	4538	3	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	23	1	4446	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	59	1	11382	3	N	-0-			-0-
07	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	82	1	11445	3	N	-0-			-0-
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	53	1	10030	3	N	-0-			-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-			-0-
10	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	282	1	19903	3	N	-0-			-0-
*11	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	128	1	24231	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	708	1	3452	3	N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	737	1	3328	3	N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	558	1	5541	3	N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	34	1	6113	3	N	-0-					-0-
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	37	1	6913	3	N	-0-					-0-
*11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	34	1	6548	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

06	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	18	1	3506	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3021	-0-	-1505	-0-	22	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3526	-0-	-1000	-0-	19	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3608	-0-	-772	-0-	20	1	3588	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	21	1	3862	3	N	-0-					-0-
*11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	20	1	3797	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

06	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	404	1	11706	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10989	-0-	-1597	-0-	410	1	10579	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	8040	-0-	-4140	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	9158	-0-	-3428	-0-	303	1	8855	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10811	-0-	-1369	-0-	362	1	10449	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

06	7950	X	6053	-0-	-1897	-0-	219	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7302	-0-	-913	-0-	243	1	7059	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6288	-0-	-1865	-0-	235	1	6053	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6967	-0-	-923	-0-	232	1	6735	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	234	1	6844	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5581	-0-	-1499	-0-	187	1	5394	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	99	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	100	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	91	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	88	1	2131	2	N	-0-					-0-
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	33	1	4586	3	N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	177	1	4553	3	N	-0-					-0-
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	515	1	3913	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

06	3150	X	2242	-0-	-908	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	16	1	2270	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	404	1	2182	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	8	1	1447	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	1191	-0-	-1059	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	21	1	4103	3	N	-0-			-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	35	1	4792	3	N	-0-			-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-			-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5557	3	N	-0-			-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	N	-0-			-0-
*11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	29	1	5462	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	466	1	12437	2	N	-0-			-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	447	1	12956	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	12766	-0-	-409	-0-	476	1	12290	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	11658	-0-	-1242	-0-	388	1	11270	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	11659	-0-	-1733	-0-	386	1	11273	2	N	-0-			-0-
11	12960	X	10986	-0-	-1974	-0-	368	1	10618	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	42	1	8120	3	N	-0-			-0-
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	62	1	8673	3	N	-0-			-0-
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	48	1	9032	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	51	1	9279	3	N	-0-			-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	475	1	3721	3	N	-0-			-0-
*11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	720	1	5765	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

06	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	428	1	11418	2	N	-0-			-0-
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	378	1	10974	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	420	1	10833	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	362	1	10498	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10725	-0-	-342	-0-	355	1	10370	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10041	-0-	-669	-0-	336	1	9705	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

06	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	34	1	4675	3	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	24	1	4612	3	Y	-0-			-0-
09	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	25	1	4497	3	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	25	1	4594	3	Y	-0-			-0-
11	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	24	1	4492	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

06	9780	X	8993	-0-	-787	-0-	47	1	8946	3	N	-0-			-0-
07	10106	X	9425	-0-	-681	-0-	67	1	9358	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	9452	-0-	-654	-0-	50	1	9402	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	9031	-0-	-209	-0-	49	1	8982	3	N	-0-			-0-
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	9534	3	N	-0-			-0-
11	9150	X	9119	-0-	-31	-0-	48	1	9071	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1342	-0-	-2018	-0-	7	1	1332	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3317	X	1955	-0-	-1362	-0-	13	1	1866	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	10	1	1955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1904	-0-	-16	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10881	-0-	-399	-0-	393	1	10488	2	N	-0-					-0-
07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	367	1	10636	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10604	-0-	-339	-0-	396	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10010	-0-	-880	-0-	334	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10194	-0-	-1059	-0-	338	1	9856	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9733	-0-	-1157	-0-	326	1	9407	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	609	1	16246	2	N	-0-					-0-
07	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	578	1	16761	2	N	-0-					-0-
08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	584	1	15076	2	N	-0-					-0-
09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	544	1	15782	2	N	-0-					-0-
10	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	551	1	16076	2	N	-0-					-0-
*11	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	534	1	15406	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	439	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12066	-0-	-1388	-0-	402	1	11664	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11931	-0-	-1771	-0-	445	1	11486	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	387	1	11238	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11947	-0-	-1755	-0-	396	1	11551	2	N	-0-					-0-
*11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	412	1	11883	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	11210	-0-	-730	-0-	405	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11071	-0-	-1267	-0-	369	1	10702	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10181	-0-	-2157	-0-	380	1	9801	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9463	-0-	-2327	-0-	315	1	9148	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10928	-0-	-945	-0-	362	1	10566	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10485	-0-	-735	-0-	351	1	10134	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	11933	-0-	-547	-0-	431	1	11502	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12592	-0-	-304	-0-	420	1	12172	2	N	-0-					-0-
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	495	1	12760	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10445	-0-	-1495	-0-	348	1	10097	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	5469	-0-	-7117	-0-	181	1	5288	2	N	-0-					-0-
*11	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13839	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

06	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	1231	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6811	-0-	-71	-0-	1263	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1230	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6054	-0-	-96	-0-	1174	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6060	-0-	-760	-0-	1150	1	4910	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6216	-0-	-384	-0-	1168	1	5048	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

06	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	721	1	6005	3	Y	8					8
							9	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	755	1	5901	3	Y	12					20
							13	9									
08	6820	X	6765	-0-	-55	-0-	745	1	5983	3	Y	34	52	1			2
							37	9									
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	720	1	5391	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	6975	X	6119	-0-	-856	-0-	742	1	5359	3	Y	16					20
							18	9									
11	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	714	1	4496	3	Y	56	68	1			8
							62	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	404	1	8531	3	N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	421	1	6783	3	N	-0-					-0-
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	409	1	6956	3	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	400	1	5111	3	N	-0-					-0-
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	385	1	4781	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

06	6180	X	5800	-0-	-380	-0-	267	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	246	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	243	1	5502	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5741	-0-	-169	-0-	253	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	226	1	5589	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5572	-0-	-218	-0-	219	1	5353	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

06	10740	X	10011	-0-	-729	-0-	362	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10418	-0-	-649	-0-	347	1	10071	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	389	1	10030	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10337	-0-	-373	-0-	344	1	9993	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	10381	-0-	-66	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9953	-0-	-127	-0-	333	1	9620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	275	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	267	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	283	1	7314	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	242	1	7022	2	N	-0-					-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	236	1	6876	2	N	-0-					-0-
*11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	265	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	249	1	7222	2	N	-0-					-0-
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	271	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	232	1	6720	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	217	1	6345	2	N	-0-					-0-
*11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	228	1	6590	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

06	5880	X	4241	-0-	-1639	-0-	153	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4684	-0-	-1392	-0-	156	1	4528	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4827	-0-	-1249	-0-	180	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4856	-0-	-1024	-0-	162	1	4694	2	N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	166	1	4848	2	N	-0-					-0-
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	162	1	4663	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

06	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	365	1	9745	2	N	-0-					-0-
07	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	361	1	10476	2	N	-0-					-0-
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	372	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	272	1	7895	2	N	-0-					-0-
10	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	332	1	9677	2	N	-0-					-0-
*11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	317	1	9148	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	374	1	9990	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9082	-0-	-559	-0-	303	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	9515	-0-	-2141	-0-	355	1	9160	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	8803	-0-	-2477	-0-	293	1	8510	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	9316	-0-	-2340	-0-	309	1	9007	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9304	-0-	-1046	-0-	311	1	8993	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

06	11430	X	10911	-0-	-519	-0-	56	1	10855	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11099	-0-	-712	-0-	79	1	11020	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	10985	-0-	-702	-0-	58	1	10927	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	10489	-0-	-641	-0-	57	1	10432	3	N	-0-					-0-
10	11501	X	10952	-0-	-549	-0-	59	1	10893	3	N	-0-					-0-
11	10920	X	9575	-0-	-1345	-0-	50	1	9525	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

06	12180	X	11466	-0-	-714	-0-	414	1	11052	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	392	1	11353	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11706	-0-	-818	-0-	437	1	11269	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	8804	-0-	-2956	-0-	293	1	8511	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11675	-0-	-167	-0-	387	1	11288	2	N	-0-					-0-
*11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	391	1	11282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	382	1	10191	2	N	-0-			-0-
07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	349	1	10114	2	N	-0-			-0-
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	374	1	9645	2	N	-0-			-0-
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	318	1	9220	2	N	-0-			-0-
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	314	1	9164	2	N	-0-			-0-
*11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	305	1	8800	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	38	1	7397	3	N	-0-			-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	N	-0-			-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	39	1	7424	3	N	-0-			-0-
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	39	1	7129	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6194	-0-	-1060	-0-	33	1	6161	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	25	1	4654	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1748	1	6241	2	N	-0-			-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	845	1	4723	2	N	-0-			-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	904	1	5981	2	N	-0-			-0-
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	830	1	5241	2	N	-0-			-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-			-0-
*11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	823	1	4920	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6450	2	N	-0-			-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	-0-			-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	252	1	6498	2	N	-0-			-0-
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	216	1	6276	2	N	-0-			-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	221	1	6464	2	N	-0-			-0-
*11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	212	1	6128	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	894	1	23844	2	N	-0-			-0-
07	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	902	1	26156	2	N	-0-			-0-
08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	971	1	25064	2	N	-0-			-0-
09	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	839	1	24327	2	N	-0-			-0-
10	27063	X	25775	-0-	-1288	-0-	854	1	24921	2	N	-0-			-0-
11	26190	X	23099	-0-	-3091	-0-	773	1	22326	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	1115	1	8944	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9688	-0-	-573	-0-	1102	1	8586	2	N	-0-			-0-
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1163	1	9212	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	1056	1	8016	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9129	-0-	-1256	-0-	1082	1	8047	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9507	-0-	-543	-0-	1067	1	8440	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	402	1	10732	2	N	-0-			-0-
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	371	1	10742	2	N	-0-			-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	384	1	9906	2	N	-0-			-0-
09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	356	1	10330	2	N	-0-			-0-
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	367	1	10724	2	N	-0-			-0-
*11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	352	1	10154	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	321	1	3651	2	N	-0-			-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	284	1	3646	2	N	-0-			-0-
*08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	301	1	4001	2	N	-0-			-0-
*09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	383	1	5549	2	N	-0-			-0-
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	367	1	4357	2	N	-0-			-0-
*11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	379	1	4709	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	334	1	8904	2	N	-0-			-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	301	1	8735	2	N	-0-			-0-
08	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	333	1	8590	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	8434	-0-	-56	-0-	281	1	8153	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	278	1	8117	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8253	-0-	-237	-0-	276	1	7977	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

06	10650	X	9070	-0-	-1580	-0-	328	1	8742	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	9268	-0-	-1737	-0-	309	1	8959	2	N	-0-			-0-
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	327	1	8424	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8363	-0-	-697	-0-	279	1	8084	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	8230	-0-	-1132	-0-	273	1	7957	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8276	-0-	-784	-0-	277	1	7999	2	N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	233	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	215	1	2943	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	2880	-0-	-1677	-0-	196	1	2684	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3421	-0-	-989	-0-	216	1	3205	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	214	1	3765	2	N	-0-			-0-
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3430	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

06	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	189	1	5044	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	4882	-0-	-1225	-0-	163	1	4719	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	221	1	5714	2	N	-0-			-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	188	1	5451	2	N	-0-			-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	187	1	5445	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5452	-0-	-278	-0-	183	1	5269	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

06	10110	X	8666	-0-	-1444	-0-	313	1	8353	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	289	1	8380	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	9505	-0-	-942	-0-	355	1	9150	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9070	-0-	-1040	-0-	302	1	8768	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	312	1	9093	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	8829	-0-	-381	-0-	296	1	8533	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

06	4680	X	4281	-0-	-399	-0-	195	1	4086	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	190	1	4328	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	189	1	4264	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	169	1	3728	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	171	1	4161	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	164	1	4058	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7268	-0-	-2212	-0-	263	1	7005	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9485	-0-	-621	-0-	316	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9319	-0-	-787	-0-	348	1	8971	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9000	-0-	-780	-0-	300	1	8700	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9216	-0-	-673	-0-	305	1	8911	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	305	1	8815	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	17	1	3282	3	N	-0-					92
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	3	N	-0-					92
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	18	1	3416	3	N	-0-					92
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					92
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					92
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	17	1	3161	3	N	41					133
							45	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	31	1	5942	3	N	-0-					-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	47	1	6466	3	N	-0-					-0-
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	30	1	5750	3	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	27	1	4907	3	N	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	555	1	4327	3	N	-0-					-0-
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8980	-0-	-410	-0-	324	1	8656	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	309	1	8950	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9228	-0-	-475	-0-	344	1	8884	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	292	1	8459	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8904	-0-	-365	-0-	295	1	8609	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8594	-0-	-376	-0-	288	1	8306	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	785	1	4051	2	N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	961	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	7856	-0-	-1444	-0-	41	1	7815	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	8935	-0-	-675	-0-	64	1	8871	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	8164	-0-	-1446	-0-	43	1	8121	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	7518	-0-	-1602	-0-	41	1	7477	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	7421	-0-	-1600	-0-	40	1	7381	3	N	-0-			-0-
11	8640	X	7534	-0-	-1106	-0-	39	1	7495	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	774	1	3042	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	744	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	789	1	2752	2	N	-0-			-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	791	1	3803	2	N	-0-			-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	830	1	4308	2	N	-0-			-0-
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	737	1	2216	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	534	1	14245	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	14556	-0-	-293	-0-	485	1	14071	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	13235	-0-	-1614	-0-	494	1	12741	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13596	-0-	-774	-0-	453	1	13143	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	13864	-0-	-985	-0-	459	1	13405	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	13455	-0-	-915	-0-	450	1	13005	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	5031	-0-	-2919	-0-	182	1	4849	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	5929	-0-	-2286	-0-	198	1	5731	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	250	1	6443	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	215	1	6238	2	N	-0-			-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	219	1	6389	2	N	-0-			-0-
*11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	221	1	6389	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	278	1	7412	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7313	-0-	-251	-0-	244	1	7069	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7105	-0-	-459	-0-	265	1	6840	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	228	1	6611	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	228	1	6649	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6629	-0-	-691	-0-	222	1	6407	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10278	-0-	-672	-0-	346	1	9932	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	7858	-0-	-3457	-0-	281	1	7577	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	9748	-0-	-1567	-0-	349	1	9399	3	N	-0-			-0-
09	10380	X	9144	-0-	-1236	-0-	316	1	8828	3	N	-0-			-0-
10	10726	X	8913	-0-	-1813	-0-	316	1	8597	3	N	-0-			-0-
11	10290	X	8758	-0-	-1532	-0-	308	1	8450	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	24	1	4546	3	N	2					56
							2	9									
07	5115	X	4190	-0-	-925	-0-	30	1	4159	3	N	1					57
							1	9									
08	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	23	1	4358	3	N	1					58
							1	9									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	26	1	4648	3	N	1					59
							1	9									
10	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	25	1	4694	3	N	94	153	1			-0-
							103	9									
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	23	1	4442	3	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	33	1	4576	3	N	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	22	1	4066	3	N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	19	1	3380	3	N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	16	1	2972	3	N	-0-					-0-
*11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	23	1	4362	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

06	7950	X	7248	-0-	-702	-0-	533	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	528	1	7225	2	N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	591	1	8092	2	N	-0-					-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	516	1	7649	2	N	-0-					-0-
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	438	1	7699	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7890	-0-	-60	-0-	432	1	7458	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

06	12180	X	11540	-0-	-640	-0-	60	1	11480	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11607	-0-	-917	-0-	83	1	11524	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	11102	-0-	-1422	-0-	59	1	11043	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11013	-0-	-927	-0-	60	1	10953	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11348	-0-	-990	-0-	61	1	11287	3	N	-0-					-0-
11	11550	X	10262	-0-	-1288	-0-	54	1	10208	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

06	11220	X	10787	-0-	-433	-0-	56	1	10731	3	N	-0-					35
07	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	79	1	10999	3	N	-0-					35
08	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	58	1	10934	3	N	39					74
							43	9									
09	11070	X	10692	-0-	-378	-0-	58	1	10620	3	N	13	85	1			2
							14	9									
10	11284	X	11079	-0-	-205	-0-	59	1	11020	3	N	-0-					2
11	10800	X	10616	-0-	-184	-0-	56	1	10559	3	N	1					3
							1	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

06	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	379	1	5297	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	353	1	5673	2	N	-0-					-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	353	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	341	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	318	1	5431	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	306	1	5196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	11264	-0-	-406	-0-	407	1	10857	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11606	-0-	-453	-0-	387	1	11219	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11486	-0-	-418	-0-	429	1	11057	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	365	1	10597	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11213	-0-	-536	-0-	371	1	10842	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10526	-0-	-724	-0-	352	1	10174	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	353	1	4338	3	Y	1					44
							1	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	373	1	4498	3	Y	1					45
							1	9									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	365	1	4490	3	Y	3					48
							3	9									
09	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	350	1	3571	3	Y	5					53
							6	9									
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	366	1	4641	3	Y	2					55
							2	9									
11	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	346	1	3116	3	Y	2					57
							2	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			Y	-0-					17
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					17
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			Y	-0-					17
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

06	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	32	1	6187	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	45	1	6299	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	32	1	6122	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	32	1	5794	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6150	-0-	-546	-0-	33	1	6117	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5709	-0-	-501	-0-	30	1	5679	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

06	11190	X	10293	-0-	-897	-0-	53	1	10240	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	74	1	10304	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10861	-0-	-609	-0-	57	1	10804	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	10589	-0-	-1	-0-	58	1	10531	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	9886	-0-	-1057	-0-	53	1	9833	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10133	-0-	-367	-0-	53	1	10080	3	N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

06	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	201	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6235	-0-	-1732	-0-	208	1	6027	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4996	-0-	-2630	-0-	186	1	4810	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	4464	-0-	-2886	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	5171	-0-	-1897	-0-	171	1	5000	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4492	-0-	-1538	-0-	150	1	4342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	6681	-0-	-2769	-0-	241	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7389	-0-	-2376	-0-	246	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6948	-0-	-1825	-0-	259	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	6421	-0-	-2069	-0-	214	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	244	1	7132	2	N	-0-					-0-
*11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	286	1	8264	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	25	1	4909	3	Y	-0-					13
*01	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	26	1	4989	3	Y	-0-					13
*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	24	1	4749	3	Y	-0-					13
*03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	27	1	5186	3	Y	-0-					13
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	25	1	4989	3	Y	-0-					13
*05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	26	1	5137	3	Y	62					75
							68	9									
*06	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					75
*07	5270	X	5044	-0-	-226	-0-	36	1	5007	3	Y	1	66	1			10
							1	9									
*08	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	27	1	5031	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
*09	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	27	1	4897	3	Y	-0-					7
*10	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	27	1	5087	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4934	-0-	-16	-0-	26	1	4841	3	Y	61	68	1			-0-
							67	9									

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					15
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	24	1	3393	3	Y	-0-					15
08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	15	1	2872	3	Y	-0-					15
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	23	1	4250	3	Y	-0-					15
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	28	1	5121	3	Y	-0-					15
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	22	1	4198	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	495	1	13202	2	N	-0-					-0-
07	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	461	1	13381	2	N	-0-					-0-
08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	523	1	13485	2	N	-0-					-0-
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	449	1	13018	2	N	-0-					-0-
10	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	450	1	13125	2	N	-0-					-0-
*11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	437	1	12608	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	834	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	827	1	4195	2	N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	834	1	4843	2	N	-0-					-0-
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	859	1	5766	2	N	-0-					-0-
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	888	1	6005	2	N	-0-					-0-
*11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	852	1	5780	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	154	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	140	1	3205	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	138	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	125	1	2745	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	120	1	2904	2	N	-0-					-0-
*11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	366	1	9777	2	N	-0-					-0-
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	371	1	10745	2	N	-0-					-0-
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	410	1	10570	2	N	-0-					-0-
09	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	345	1	9995	2	N	-0-					-0-
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	361	1	10545	2	N	-0-					-0-
*11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	334	1	9639	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

06	6000	X	4816	-0-	-1184	-0-	221	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	231	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5247	-0-	-633	-0-	227	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	199	1	4849	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	193	1	4755	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

06	14340	X	13552	-0-	-788	-0-	490	1	13062	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	13881	-0-	-937	-0-	463	1	13418	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13772	-0-	-1046	-0-	514	1	13258	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	13341	-0-	-219	-0-	445	1	12896	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13669	-0-	-343	-0-	453	1	13216	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	13019	-0-	-541	-0-	436	1	12583	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

06	9810	X	9122	-0-	-688	-0-	330	1	8792	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9768	-0-	-369	-0-	326	1	9442	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	355	1	9151	2	N	-0-					-0-
09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-
10	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	332	1	9682	2	N	-0-					-0-
*11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	326	1	9419	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

06	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	339	1	9042	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9869	-0-	-640	-0-	329	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9660	-0-	-849	-0-	360	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	313	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9801	-0-	-57	-0-	325	1	9476	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	319	1	9212	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

06	9480	X	3929	-0-	-5551	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	240	1	9108	3	Y	-0-					-0-
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	53	1	9933	3	Y	-0-					-0-
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	51	1	9382	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	9072	-0-	-290	-0-	49	1	9023	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8943	-0-	-537	-0-	47	1	8896	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	25	1	4829	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	35	1	4863	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	25	1	4737	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	25	1	4508	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	25	1	4723	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	25	1	4734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	270	1	7192	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6854	-0-	-1299	-0-	229	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7545	-0-	-608	-0-	282	1	7263	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7522	-0-	-278	-0-	251	1	7271	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7249	-0-	-470	-0-	240	1	7009	2	N	-0-					-0-
*11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	253	1	7296	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

06	5970	X	2426	-0-	-3544	-0-	13	1	2413	3	Y	-0-					17
07	5890	X	3751	-0-	-2139	-0-	27	1	3682	3	Y	38					55
							42	9									
08	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	26	1	4918	3	Y	28	67	1			16
							31	9									
09	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	24	1	4418	3	Y	-0-					16
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					16
11	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	745	1	3314	3	Y	-0-					16

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	845	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
*08	682	X	502	-0-	-180	-0-	467	1	35	3	N	-0-					-0-
09	1890	X	751	-0-	-1139	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
*10	1953	X	178	-0-	-1775	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
11	1890	X	497	-0-	-1393	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

06	8730	X	8524	-0-	-206	-0-	308	1	8216	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8722	-0-	-299	-0-	291	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	299	1	7725	2	N	-0-					-0-
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	311	1	9016	2	N	-0-					-0-
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	313	1	9148	2	N	-0-					-0-
*11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	302	1	8708	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	32	1	6242	3	N	-0-					-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	52	1	7184	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	30	1	5573	3	N	-0-					-0-
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	34	1	6187	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	31	1	5732	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	4972	-0-	-878	-0-	26	1	4946	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6448	-0-	-542	-0-	33	1	6415	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	46	1	6439	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	35	1	6635	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	36	1	6508	3	N	-0-			-0-
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	38	1	7060	3	N	-0-			-0-
*11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	37	1	6981	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	311	1	8303	2	N	-0-			-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	293	1	8496	2	N	-0-			-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	324	1	8347	2	N	-0-			-0-
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	271	1	7853	2	N	-0-			-0-
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	281	1	8201	2	N	-0-			-0-
*11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	277	1	7993	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6094	-0-	-656	-0-	220	1	5874	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	201	1	5819	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	5798	-0-	-1177	-0-	216	1	5582	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	190	1	5524	2	N	-0-			-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	222	1	6483	2	N	-0-			-0-
*11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	263	1	7595	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	331	1	8835	2	N	-0-			-0-
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	312	1	9035	2	N	-0-			-0-
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	342	1	8829	2	N	-0-			-0-
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	289	1	8385	2	N	-0-			-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	277	1	8089	2	N	-0-			-0-
*11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	278	1	8040	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	16137	-0-	-513	-0-	583	1	15554	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	16419	-0-	-662	-0-	547	1	15872	2	N	-0-			-0-
08	16771	X	16061	-0-	-710	-0-	599	1	15462	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	514	1	14916	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	15708	-0-	-970	-0-	520	1	15188	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	14680	-0-	-1460	-0-	491	1	14189	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9024	-0-	-906	-0-	326	1	8698	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9270	-0-	-991	-0-	309	1	8961	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	340	1	8767	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	8836	-0-	-734	-0-	294	1	8542	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	304	1	8869	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8768	-0-	-262	-0-	294	1	8474	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	274	1	7318	2	N	-0-			-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	272	1	7878	2	N	-0-			-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	293	1	7570	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-			-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	247	1	7195	2	N	-0-			-0-
*11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	249	1	7185	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	163	1	4336	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	3684	-0-	-1555	-0-	123	1	3561	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	1171	-0-	-4099	-0-	44	1	1127	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	1250	-0-	-3850	-0-	42	1	1208	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	2109	-0-	-3161	-0-	70	1	2039	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	2252	-0-	-2248	-0-	75	1	2177	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

06	12600	X	12070	-0-	-530	-0-	436	1	11634	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12424	-0-	-596	-0-	414	1	12010	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12277	-0-	-557	-0-	458	1	11819	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11757	-0-	-333	-0-	392	1	11365	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	12088	-0-	-405	-0-	400	1	11688	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11750	-0-	-310	-0-	393	1	11357	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

06	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	14	1	2758	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	2148	-0-	-2471	-0-	15	1	2133	3	N	-0-			-0-
08	4619	X	2478	-0-	-2141	-0-	13	1	2465	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	2718	-0-	-1752	-0-	358	1	2360	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	1622	-0-	-2718	-0-	9	1	1613	3	N	-0-			-0-
*11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	404	1	2445	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

06	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	393	1	8222	2	N	-0-			-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	391	1	8933	2	N	-0-			-0-
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	388	1	8946	2	N	-0-			-0-
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	383	1	8506	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8904	-0-	-427	-0-	354	1	8550	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8248	-0-	-782	-0-	324	1	7924	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

06	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	226	1	6036	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6530	-0-	-135	-0-	218	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6328	-0-	-337	-0-	236	1	6092	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	203	1	5875	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	205	1	5987	2	N	-0-			-0-
*11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	345	1	9962	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	27	1	5180	3	N	-0-			-0-
07	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	41	1	5724	3	N	-0-			-0-
08	7037	X	4602	-0-	-2435	-0-	24	1	4578	3	N	-0-			-0-
09	6810	X	3501	-0-	-3309	-0-	19	1	3482	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	3861	-0-	-3176	-0-	21	1	3840	3	N	-0-			-0-
11	5580	X	3759	-0-	-1821	-0-	20	1	3739	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7975	-0-	-455	-0-	364	1	7611	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	8519	-0-	-192	-0-	363	1	8156	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	359	1	8232	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	7977	-0-	-303	-0-	340	1	7637	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	328	1	8156	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	313	1	7793	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

06	14730	X	14259	-0-	-471	-0-	515	1	13744	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	14601	-0-	-620	-0-	487	1	14114	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	14779	-0-	-442	-0-	551	1	14228	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	14206	-0-	-44	-0-	473	1	13733	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	14591	-0-	-134	-0-	483	1	14108	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13908	-0-	-402	-0-	466	1	13442	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

06	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	432	1	11515	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	380	1	11013	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	11183	-0-	-1186	-0-	417	1	10766	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10863	-0-	-1107	-0-	362	1	10501	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	365	1	10660	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	10439	-0-	-1501	-0-	349	1	10090	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	354	1	7367	2	N	-0-			-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	300	1	6864	2	N	-0-			-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	283	1	6409	2	N	-0-			-0-
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	266	1	5875	2	N	-0-			-0-
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	239	1	5789	2	N	-0-			-0-
*11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	231	1	5682	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	554	1	14777	2	N	-0-			-0-
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	528	1	15301	2	N	-0-			-0-
08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	565	1	14582	2	N	-0-			-0-
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	486	1	14101	2	N	-0-			-0-
10	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	499	1	14568	2	N	-0-			-0-
*11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	482	1	13926	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

06	6030	X	5970	-0-	-60	-0-	31	1	5939	3	N	-0-			-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	46	1	6388	3	N	-0-			-0-
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	36	1	6735	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	6196	-0-	-14	-0-	34	1	6162	3	N	-0-			-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	36	1	6605	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	5793	-0-	-747	-0-	30	1	5763	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

06	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	342	1	7150	2	N	-0-			-0-
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	343	1	7660	2	N	-0-			-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	363	1	8204	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7801	-0-	-269	-0-	337	1	7464	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7979	-0-	-360	-0-	315	1	7664	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7691	-0-	-589	-0-	302	1	7389	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	3756	-0-	-2724	-0-	587	1	3169	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	3063	-0-	-3478	-0-	361	1	2702	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	4350	-0-	-2036	-0-	366	1	3984	3	N	-0-					-0-
09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	170	1	10010	3	N	-0-					-0-
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	53	1	9772	3	N	-0-					-0-
*11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	46	1	8674	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	383	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	356	1	10308	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10591	-0-	-755	-0-	395	1	10196	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	6072	-0-	-4908	-0-	202	1	5870	2	N	-0-					-0-
10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	400	1	11665	2	N	-0-					-0-
*11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	364	1	10513	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

06	9930	X	9903	-0-	-27	-0-	358	1	9545	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10148	-0-	-113	-0-	338	1	9810	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	369	1	9519	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9300	-0-	-630	-0-	310	1	8990	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9454	-0-	-776	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9108	-0-	-792	-0-	305	1	8803	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	465	1	9741	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10011	-0-	-250	-0-	417	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9884	-0-	-377	-0-	416	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9627	-0-	-573	-0-	407	1	9220	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9832	-0-	-708	-0-	386	1	9446	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9469	-0-	-731	-0-	371	1	9098	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

06	8160	X	7785	-0-	-375	-0-	281	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8087	-0-	-562	-0-	270	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	295	1	7621	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7633	-0-	-737	-0-	254	1	7379	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7856	-0-	-297	-0-	260	1	7596	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7495	-0-	-335	-0-	251	1	7244	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	189	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	177	1	5127	2	N	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	203	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	176	1	5151	2	N	-0-					-0-
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

06	13080	X	12518	-0-	-562	-0-	65	1	12453	3	Y	-0-					-0-
07	13516	X	12671	-0-	-845	-0-	90	1	12581	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	12737	-0-	-779	-0-	67	1	12670	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	12106	-0-	-764	-0-	66	1	12040	3	Y	-0-					-0-
10	13175	X	12334	-0-	-841	-0-	66	1	12268	3	Y	-0-					-0-
11	12510	X	11720	-0-	-790	-0-	61	1	11659	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	12107	-0-	-643	-0-	437	1	11670	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	12429	-0-	-746	-0-	414	1	12015	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	12374	-0-	-801	-0-	462	1	11912	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	12039	-0-	-291	-0-	401	1	11638	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	12378	-0-	-146	-0-	410	1	11968	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11918	-0-	-202	-0-	399	1	11519	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

06	7980	X	7652	-0-	-328	-0-	40	1	7612	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	8010	-0-	-236	-0-	57	1	7953	3	N	-0-			-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	42	1	7978	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	7684	-0-	-146	-0-	42	1	7642	3	N	-0-			-0-
10	8091	X	7738	-0-	-353	-0-	41	1	7697	3	N	-0-			-0-
11	7770	X	7424	-0-	-346	-0-	39	1	7385	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	382	1	4234	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	404	1	4396	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	395	1	4412	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	383	1	4145	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	395	1	4185	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	258	-0-	-4392	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

06	9060	X	8478	-0-	-582	-0-	388	1	8090	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	355	1	8092	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	7846	-0-	-1361	-0-	335	1	7511	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7288	-0-	-1622	-0-	316	1	6972	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	326	1	7897	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7925	-0-	-565	-0-	311	1	7614	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

06	10770	X	10160	-0-	-610	-0-	367	1	9793	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10493	-0-	-636	-0-	350	1	10143	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10532	-0-	-597	-0-	393	1	10139	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	337	1	9763	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	10367	-0-	-142	-0-	343	1	10024	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9983	-0-	-217	-0-	334	1	9649	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	71	1	13658	3	Y	-0-					20
07	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	93	1	12976	3	Y	-0-					20
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	62	1	11654	3	Y	-0-					20
09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	61	1	11044	3	Y	-0-					20
10	10478	X	9941	-0-	-537	-0-	53	1	9888	3	Y	-0-					20
*11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	54	1	10194	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	736	1	8818	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	759	1	9513	3	Y	-0-					4
08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	655	1	8379	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
09	9570	X	7226	-0-	-2344	-0-	726	1	6497	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	10261	X	7173	-0-	-3088	-0-	748	1	6425	3	Y	-0-					3
11	9930	X	6846	-0-	-3084	-0-	711	1	6135	3	Y	-0-					3

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	793	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	812	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	823	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	792	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	821	1	3145	2	N	-0-					-0-
*11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	791	1	2906	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

06	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	1073	1	4477	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1103	1	4920	3	Y	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1094	1	4850	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1077	1	4901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1112	1	4954	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5470	-0-	-140	-0-	1073	1	4397	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

06	T. A.		537	-0-	537	537	537	1			Y	-0-					23
07	T. A.		839	-0-	839	1376	837	1	2	9	Y	2					25
08	T. A.		343	-0-	343	1719	341	1	2	9	Y	2					27
09	2161	X	442	-0-	-1719	-0-	440	1	2	9	Y	2					29
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	657	1	2	9	Y	2					31
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					33

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

06	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	151	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2545	-0-	-2849	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	871	1	9717	2	N	-0-					-0-
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	322	1	9346	2	N	-0-					-0-
10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	312	1	9102	2	N	-0-					-0-
*11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	295	1	8513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	37	1	7171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	83	1	11591	3	Y	6					6
							7	9									
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	50	1	9501	3	Y	41					47
							45	9									
09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	59	1	10802	3	Y	15					62
							17	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	58	1	10717	3	Y	23	71	1			14
							25	9									
*11	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	59	1	11197	3	Y	37	1	1			50
							41	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	397	1	7078	3	Y	-0-					-0-
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	415	1	5922	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	405	1	6203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	390	1	5430	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	393	1	3812	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	5940	X	2452	-0-	-3488	-0-	371	1	2081	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	493	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	451	1	13064	2	N	-0-					-0-
08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	512	1	13209	2	N	-0-					-0-
09	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	432	1	12524	2	N	-0-					-0-
10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	451	1	13164	2	N	-0-					-0-
*11	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	424	1	12253	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7577	-0-	-373	-0-	52	1	7480	3	N	41	167	1			10
							45	9									
07	7843	X	7831	-0-	-12	-0-	74	1	7747	3	N	9					19
							10	9									
08	7843	X	7775	-0-	-68	-0-	54	1	7688	3	N	30					49
							33	9									
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	56	1	7628	3	N	28					77
							31	9									
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	56	1	7784	3	N	32					109
							35	9									
11	7590	X	7430	-0-	-160	-0-	52	1	7358	3	N	18					127
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	19	1	3634	3	Y	5					85
							6	9									
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	29	1	3990	3	Y	10					95
							11	9									
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	22	1	4217	3	Y	9					104
							10	9									
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	32	133	1			3
							35	9									
10	4030	X	3255	-0-	-775	-0-	17	1	3238	3	Y	-0-					3
11	3960	X	3358	-0-	-602	-0-	18	1	3340	3	Y	-0-					3

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5658	-0-	-72	-0-	204	1	5454	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5884	-0-	-37	-0-	196	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	227	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	186	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5288	-0-	-602	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	28	1	5433	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6273	-0-	-516	-0-	45	1	6228	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	4672	-0-	-2117	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5285	-0-	-1135	-0-	29	1	5256	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	5270	-0-	-1364	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	4621	-0-	-1439	-0-	24	1	4597	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	378	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	326	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6861	-0-	-114	-0-	290	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7383	2	N	-0-					-0-
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	298	1	7253	2	N	-0-					-0-
*11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	265	1	6566	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	9990	-0-	-1470	-0-	52	1	9938	3	Y	-0-					-0-
07	11842	X	10478	-0-	-1364	-0-	75	1	10403	3	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11103	-0-	-739	-0-	59	1	11044	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10638	-0-	-642	-0-	58	1	10580	3	Y	-0-					-0-
10	11656	X	10700	-0-	-956	-0-	57	1	10643	3	Y	-0-					-0-
11	10740	X	10362	-0-	-378	-0-	54	1	10308	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9587	-0-	-583	-0-	440	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9985	-0-	-524	-0-	420	1	9565	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10161	-0-	-224	-0-	432	1	9729	2	N	-0-					-0-
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	465	1	10378	2	N	-0-					-0-
10	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	407	1	9914	2	N	-0-					-0-
*11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	426	1	10396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9141	-0-	-969	-0-	47	1	9094	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	67	1	9352	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	53	1	9947	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9149	-0-	-571	-0-	50	1	9099	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9164	-0-	-663	-0-	49	1	9115	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	9153	-0-	-537	-0-	48	1	9105	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2205	-0-	-1935	-0-	877	1	1267	3	Y	55					152
							61	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	933	1	4661	3	Y	42	163	1			31
							46	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	918	1	3561	3	Y	48					79
							53	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	890	1	3655	3	Y	31					110
							34	9									
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	918	1	3619	3	Y	46					156
							51	9									
*11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	888	1	3340	3	Y	52	183	1			25
							57	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4209	-0-	-21	-0-	152	1	4057	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	140	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	156	1	4026	2	N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	146	1	4246	2	N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	164	1	4782	2	N	-0-					-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	155	1	4486	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	14648	-0-	-142	-0-	1107	1	13541	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	14137	-0-	-1208	-0-	1071	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13899	-0-	-1446	-0-	1108	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	13246	-0-	-1604	-0-	1021	1	12225	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13666	-0-	-1462	-0-	1012	1	12654	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13416	-0-	-1224	-0-	1025	1	12391	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	65	1	12495	3	Y	-0-					-0-
07	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	92	1	12762	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12061	-0-	-866	-0-	64	1	11997	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11422	-0-	-1088	-0-	62	1	11360	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	9262	-0-	-3665	-0-	50	1	9212	3	Y	-0-					-0-
11	12510	X	8950	-0-	-3560	-0-	47	1	8903	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	140	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	123	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	129	1	3729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5558	-0-	-1132	-0-	29	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	52	1	7185	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	5602	-0-	-1311	-0-	30	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	3349	-0-	-2351	-0-	18	1	3331	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	3216	-0-	-3759	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	29	1	5445	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					154
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	27	1	3713	3	Y	29	169	1			14
							32	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					14
09	3120	X	1392	-0-	-1728	-0-	8	1	1384	3	Y	-0-					14
10	3565	X	1568	-0-	-1997	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					14
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4014	3	Y	1					15
							1	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	19	1	3580	3	N	-0-					92
07	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	26	1	3647	3	N	-0-					92
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	17	1	3107	3	N	-0-					92
09	4020	X	3292	-0-	-728	-0-	18	1	3274	3	N	-0-					92
10	3999	X	3088	-0-	-911	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					92
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					92

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	31	1	4489	3	Y	-0-					10
07	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	44	1	4568	3	Y	-0-					10
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	35	1	4902	3	Y	-0-					10
09	4740	X	789	-0-	-3951	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					10
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	40	1	5546	3	Y	-0-					10
*11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	37	1	5212	3	Y	45	45	1			10
							50	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6656	-0-	-154	-0-	306	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	288	1	6434	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	287	1	6305	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	280	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	254	1	6188	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6234	-0-	-426	-0-	250	1	5984	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	312	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	292	1	8479	2	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	345	1	8910	2	N	-0-					-0-
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	318	1	9219	2	N	-0-					-0-
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	305	1	8905	2	N	-0-					-0-
*11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	296	1	8535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	28	1	3893	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	19	1	3523	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	17	1	3106	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	17	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	16	1	3089	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					10
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	33	1	4554	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4342	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	22	1	4023	3	Y	-0-					10
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	22	1	4073	3	Y	10					20
							11	9									
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					20

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	31	1	6018	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	44	1	6086	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	33	1	6292	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6351	-0-	-459	-0-	35	1	6316	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	1031	-0-	-5324	-0-	71	1	960	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5679	-0-	-441	-0-	877	1	4802	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	3101	-0-	-3289	-0-	112	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	3264	-0-	-3339	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3244	-0-	-3359	-0-	121	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	93	1	2705	2	N	-0-					-0-
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	9396	-0-	-504	-0-	339	1	9057	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	326	1	9453	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9682	-0-	-548	-0-	361	1	9321	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	299	1	8661	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9459	-0-	-740	-0-	313	1	9146	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8931	-0-	-519	-0-	299	1	8632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9374	-0-	-466	-0-	338	1	9036	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9464	-0-	-704	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9354	-0-	-814	-0-	349	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8446	-0-	-1394	-0-	282	1	8164	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8543	-0-	-1160	-0-	283	1	8260	2	N	-0-					-0-
*11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	349	1	10079	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4491	-0-	-489	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-					7
07	5146	X	4462	-0-	-684	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-					7
08	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	25	1	4792	3	Y	-0-					7
09	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	23	1	4235	3	Y	-0-					7
10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	25	1	4661	3	Y	-0-					7
11	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	24	1	4572	3	Y	-0-					7

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10780	-0-	-290	-0-	56	1	10723	3	N	1					20
							1	9									
07	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	78	1	10797	3	N	1					21
							1	9									
08	11315	X	11035	-0-	-280	-0-	58	1	10976	3	N	1					22
							1	9									
09	10920	X	10674	-0-	-246	-0-	58	1	10613	3	N	3					25
							3	9									
10	11253	X	10818	-0-	-435	-0-	58	1	10698	3	N	56					81
							62	9									
11	10770	X	10405	-0-	-365	-0-	54	1	10350	3	N	1					82
							1	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3978	-0-	-1302	-0-	21	1	3957	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	38	1	5256	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	3282	-0-	-2081	-0-	17	1	3265	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4543	-0-	-758	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4089	-0-	-1041	-0-	21	1	4068	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	725	1	7215	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	316	1	7150	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6601	-0-	-1056	-0-	260	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6258	-0-	-1152	-0-	244	1	6014	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	41	1	7948	3	Y	-0-					-0-
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	57	1	7959	3	Y	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	42	1	7944	3	Y	-0-					-0-
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	42	1	7567	3	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	42	1	7719	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	39	1	7413	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	12	1	2353	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	18	1	2520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	15	1	2781	3	Y	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2546	-0-	-154	-0-	13	1	2533	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	40	1	7697	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	62	1	8560	3	Y	-0-					-0-
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	44	1	8308	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7475	-0-	-385	-0-	41	1	7434	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	8070	-0-	-145	-0-	43	1	8027	3	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7844	-0-	-106	-0-	41	1	7803	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	124	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	112	1	3239	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	115	1	3360	2	N	-0-					-0-
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8023	-0-	-557	-0-	290	1	7733	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8205	-0-	-661	-0-	274	1	7931	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	300	1	7733	2	N	-0-					-0-
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	271	1	7869	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	266	1	7751	2	N	-0-					-0-
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	269	1	7755	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	441	1	11768	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	12130	-0-	-983	-0-	404	1	11726	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12183	-0-	-868	-0-	455	1	11728	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11951	-0-	-259	-0-	398	1	11553	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11915	-0-	-702	-0-	395	1	11520	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	11708	-0-	-502	-0-	392	1	11316	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	21	1	4107	3	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	30	1	4225	3	N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	22	1	4155	3	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	N	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	21	1	3980	3	N	-0-					-0-
*11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12708	-0-	-402	-0-	459	1	12249	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	11925	-0-	-1622	-0-	398	1	11527	2	N	-0-			-0-
08	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	532	1	13729	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12130	-0-	-1640	-0-	404	1	11726	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	427	1	12453	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	12391	-0-	-1409	-0-	415	1	11976	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	397	1	7063	3	N	-0-			-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	421	1	6837	3	N	-0-			-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	379	1	6665	3	N	-0-			-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	400	1	7671	3	N	-0-			-0-
10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	412	1	7446	3	N	-0-			-0-
*11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	391	1	6541	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	529	1	11009	2	N	-0-			-0-
07	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	471	1	10622	2	N	-0-			-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	582	1	9922	2	N	-0-			-0-
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	569	1	9335	2	N	-0-			-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	650	1	8826	2	N	-0-			-0-
*11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	620	1	8617	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	318	1	8481	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-			-0-
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-			-0-
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	304	1	8818	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	287	1	8387	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8879	-0-	-241	-0-	297	1	8582	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9852	-0-	-978	-0-	51	1	9801	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	9838	-0-	-1415	-0-	70	1	9768	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10184	-0-	-1069	-0-	54	1	10130	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10644	-0-	-246	-0-	58	1	10586	3	N	-0-			-0-
10	10943	X	10714	-0-	-229	-0-	57	1	10657	3	N	-0-			-0-
*11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	53	1	10093	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	44	1	8477	3	Y	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	63	1	8782	3	Y	-0-			-0-
08	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	40	1	7509	3	Y	-0-			-0-
09	8460	X	8270	-0-	-190	-0-	45	1	8225	3	Y	-0-			-0-
10	8742	X	8052	-0-	-690	-0-	43	1	8009	3	Y	-0-			-0-
11	8460	X	6850	-0-	-1610	-0-	36	1	6814	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	605	1	16156	2	N	-0-			-0-
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	572	1	16582	2	N	-0-			-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	629	1	16236	2	N	-0-			-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	544	1	15772	2	N	-0-			-0-
10	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	547	1	15960	2	N	-0-			-0-
*11	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	544	1	15695	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	28	1	5300	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	37	1	5077	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	28	1	5238	3	N	-0-			-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	30	1	5477	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	29	1	5397	3	N	-0-			-0-
*11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	29	1	5465	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	40	1	7664	3	N	-0-			-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	57	1	7858	3	N	-0-			-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7811	3	N	-0-			-0-
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	42	1	7596	3	N	-0-			-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	44	1	8123	3	N	-0-			-0-
*11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	43	1	8152	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	4970	-0-	-2050	-0-	26	1	4944	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	5336	-0-	-1856	-0-	38	1	5298	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6840	-0-	-352	-0-	36	1	6804	3	N	-0-			-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	37	1	6708	3	N	-0-			-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	38	1	7074	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	5823	-0-	-807	-0-	31	1	5792	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9831	-0-	-669	-0-	51	1	9780	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	9831	-0-	-1019	-0-	70	1	9761	3	N	-0-			-0-
08	10757	X	9635	-0-	-1122	-0-	51	1	9584	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	9259	-0-	-761	-0-	51	1	9208	3	N	-0-			-0-
10	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	50	1	9238	3	N	-0-			-0-
11	9840	X	9190	-0-	-650	-0-	48	1	9142	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	53	1	10273	3	N	-0-			-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	67	1	9362	3	N	-0-			-0-
08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	52	1	9901	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	4923	-0-	-2877	-0-	27	1	4896	3	N	-0-			-0-
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	49	1	9173	3	N	-0-			-0-
*11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	61	1	11511	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5538	-0-	-972	-0-	200	1	5338	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	5771	-0-	-708	-0-	192	1	5579	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	212	1	5477	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	187	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	199	1	5813	2	N	-0-			-0-
*11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	197	1	5676	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5470	-0-	-740	-0-	244	1	5226	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5671	-0-	-746	-0-	246	1	5425	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	224	1	5306	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	233	1	5154	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	223	1	5495	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	211	1	5214	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	13902	-0-	-768	-0-	654	1	13248	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	639	1	13487	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14473	-0-	-686	-0-	664	1	13809	2	N	-0-					-0-
09	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	644	1	13584	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	14065	-0-	-474	-0-	583	1	13482	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	13723	-0-	-287	-0-	566	1	13157	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11736	-0-	-234	-0-	424	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	413	1	11983	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	12226	-0-	-143	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11719	-0-	-251	-0-	391	1	11328	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12051	-0-	-318	-0-	399	1	11652	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10916	-0-	-1054	-0-	365	1	10551	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	690	1	5895	2	N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	612	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	673	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	661	1	5557	2	N	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	625	1	5906	2	N	-0-					-0-
*11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	608	1	5776	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	18	1	3520	3	N	8					134
							9	9									
07	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	27	1	3756	3	N	80					214
							88	9									
08	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	19	1	3578	3	N	8	183	1			39
							9	9									
09	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	19	1	3392	3	N	-0-					39
10	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	19	1	3486	3	N	-0-					39
11	3750	X	3023	-0-	-727	-0-	16	1	2992	3	N	14					53
							15	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8661	-0-	-219	-0-	45	1	8616	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8780	-0-	-396	-0-	63	1	8717	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8689	-0-	-146	-0-	46	1	8643	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	46	1	8411	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8711	-0-	-248	-0-	47	1	8664	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	8391	-0-	-279	-0-	44	1	8347	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4802	-0-	-508	-0-	25	1	4777	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	34	1	4730	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	26	1	4953	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	25	1	4625	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	27	1	4983	3	N	-0-					-0-
*11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	26	1	4878	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	232	1	6200	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	231	1	5951	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5760	-0-	-780	-0-	192	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4937	-0-	-1697	-0-	164	1	4773	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6202	-0-	-218	-0-	208	1	5994	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

06	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	674	1	2645	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2728	-0-	-1116	-0-	686	1	2042	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	653	1	1471	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	669	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	696	1	2569	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	635	1	2523	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	286	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7716	-0-	-344	-0-	257	1	7459	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	282	1	7272	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	241	1	6998	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7354	-0-	-830	-0-	244	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	4385	-0-	-3535	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	44	1	8533	3	Y	-0-					-0-
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	61	1	8410	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3407	-0-	-1305	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	84	1	15553	3	Y	-0-					-0-
*11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	79	1	14964	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	192	1	5125	2	N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	173	1	5006	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	203	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	183	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	156	1	4546	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	162	1	4677	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	937	1	25011	2	N	-0-					-0-
07	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	1453	1	42130	2	N	-0-					-0-
08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1482	1	38252	2	N	-0-					-0-
09	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1184	1	34342	2	N	-0-					-0-
10	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	1141	1	33322	2	N	-0-					-0-
*11	31484	X	31484	-0-	-0-	-0-	1054	1	30430	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

06	9930	X	8329	-0-	-1601	-0-	43	1	8286	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	7885	-0-	-2376	-0-	56	1	7829	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	7568	-0-	-2693	-0-	40	1	7528	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	6919	-0-	-1721	-0-	38	1	6881	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	7474	-0-	-1144	-0-	40	1	7434	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7233	-0-	-1107	-0-	38	1	7195	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	299	1	6293	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	291	1	6582	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	297	1	6705	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	290	1	6286	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6776	-0-	-106	-0-	269	1	6507	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	256	1	6298	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	3	N	-0-			-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	736	1	3249	3	N	-0-			-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	730	1	3213	3	N	-0-			-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	714	1	4295	3	N	-0-			-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	738	1	4638	3	N	-0-			-0-
*11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	710	1	3872	3	N	-0-			-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	31	1	5879	3	Y	-0-			-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	34	1	4672	3	Y	-0-			-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-			-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	23	1	4182	3	Y	-0-			-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	3	Y	-0-			-0-
*11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	22	1	4230	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-			-0-
07	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	50	1	6879	3	Y	-0-			-0-
08	7285	X	6770	-0-	-515	-0-	36	1	6734	3	Y	-0-			-0-
09	6930	X	6185	-0-	-745	-0-	34	1	6151	3	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	36	1	6667	3	Y	-0-			-0-
11	6750	X	6334	-0-	-416	-0-	33	1	6301	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	52	1	9941	3	N	-0-			-0-
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	80	1	11086	3	N	-0-			-0-
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	50	1	9517	3	N	-0-			-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	45	1	8179	3	N	-0-			-0-
10	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	36	1	6749	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	6620	-0-	-1480	-0-	35	1	6585	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	332	1	8852	2	N	-0-			-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	302	1	8765	2	N	-0-			-0-
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	349	1	9006	2	N	-0-			-0-
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	312	1	9053	2	N	-0-			-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	290	1	8474	2	N	-0-			-0-
*11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	295	1	8508	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	110	1	2935	2	N	-0-			-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	118	1	3410	2	N	-0-			-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139	1	3597	2	N	-0-			-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	114	1	3320	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	114	1	3330	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	112	1	3246	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7495	-0-	-545	-0-	39	1	7456	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	54	1	7554	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	40	1	7542	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	39	1	7141	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	39	1	7240	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7139	-0-	-361	-0-	37	1	7102	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	87	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	100	1	2582	2	N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	85	1	2490	2	N	-0-					-0-
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	1095	-0-	-4725	-0-	6	1	1085	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
07	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	37	1	5137	3	Y	15					70
							17	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	28	43	1			55
							31	9									
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	32	1	5895	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	28	1	5174	3	Y	24	24	1			55
							26	9									
11	6420	X	5011	-0-	-1409	-0-	26	1	4944	3	Y	37	37	1			55
							41	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3736	-0-	-224	-0-	19	1	3650	3	Y	61	72	1			6
							67	9									
07	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	26	1	3591	3	Y	76	2	1			80
							84	9									
08	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	360	1	3578	3	Y	47	127	1			-0-
							52	9									
09	4260	X	3676	-0-	-584	-0-	348	1	3282	3	Y	42	9	1			33
							46	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	360	1	3484	3	Y	53	72	1			14
							58	9									
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	347	1	3206	3	Y	57	67	1			4
							63	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3386	-0-	-1024	-0-	18	1	3368	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3389	-0-	-1168	-0-	24	1	3365	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	16	1	3027	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	16	1	2978	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	274	1	7309	2	N	-0-					-0-
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	262	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	292	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	250	1	7239	2	N	-0-					-0-
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	248	1	7230	2	N	-0-					-0-
*11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	245	1	7074	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

06	12240	X	11699	-0-	-541	-0-	61	1	11638	3	Y	-0-					-0-
07	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	85	1	11843	3	Y	-0-					-0-
08	12555	X	11849	-0-	-706	-0-	62	1	11787	3	Y	-0-					-0-
09	11910	X	11492	-0-	-418	-0-	63	1	11429	3	Y	-0-					-0-
10	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	62	1	11589	3	Y	-0-					-0-
11	11700	X	11166	-0-	-534	-0-	58	1	11108	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	547	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	672	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7860	2	N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	711	1	7676	2	N	-0-					-0-
10	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	662	1	7886	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8183	-0-	-127	-0-	612	1	7571	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	72	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	70	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	69	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

06	7890	X	7576	-0-	-314	-0-	39	1	7537	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7903	-0-	-157	-0-	56	1	7847	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	42	1	7844	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	40	1	7339	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	41	1	7571	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	38	1	7241	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	717	1	5199	3	Y	7					132
							8	9									
07	5518	X	4010	-0-	-1508	-0-	726	1	3263	3	Y	19	151	1			-0-
							21	9									
08	6820	X	609	-0-	-6211	-0-	599	1	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	6600	X	5441	-0-	-1159	-0-	716	1	4690	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	744	1	5826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	718	1	5343	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	9753	-0-	-2127	-0-	50	1	9703	3	N	-0-					-0-
07	12276	X	10575	-0-	-1701	-0-	76	1	10499	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10260	-0-	-1458	-0-	54	1	10206	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	9987	-0-	-1353	-0-	54	1	9933	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	10390	-0-	-1328	-0-	56	1	10334	3	N	-0-					-0-
*11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	54	1	10297	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7742	-0-	-298	-0-	40	1	7702	3	Y	-0-					4
07	8308	X	7969	-0-	-339	-0-	57	1	7912	3	Y	-0-					4
08	8308	X	7363	-0-	-945	-0-	39	1	7324	3	Y	-0-					4
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	44	1	7935	3	Y	-0-					4
10	7998	X	7889	-0-	-109	-0-	42	1	7847	3	Y	-0-					4
11	7740	X	7647	-0-	-93	-0-	40	1	7607	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	38	1	7309	3	Y	10					25
							11	9									
07	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	54	1	7489	3	Y	3					28
							3	9									
08	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	39	1	7376	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
09	7350	X	6954	-0-	-396	-0-	38	1	6913	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7595	X	6806	-0-	-789	-0-	36	1	6770	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6482	-0-	-868	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	890	1	3839	3	N	23					67
							25	9									
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	927	1	3849	3	N	100					167
							110	9									
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	920	1	3866	3	N	44	161	1			50
							48	9									
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	890	1	3568	3	N	39					89
							43	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	918	1	3579	3	N	78					167
							86	9									
*11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	890	1	3758	3	N	39	178	1			28
							43	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	65	1	9031	3	N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	47	1	8932	3	N	-0-					-0-
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	47	1	8535	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	49	1	9127	3	N	-0-					-0-
*11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	47	1	9005	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	32	1	6224	3	N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	46	1	6437	3	N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	33	1	5949	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	32	1	5925	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5827	-0-	-443	-0-	31	1	5796	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	1418	-0-	-4942	-0-	95	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	3453	-0-	-3119	-0-	275	1	3178	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	242	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3208	-0-	-3152	-0-	272	1	2936	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3891	-0-	-1131	-0-	301	1	3590	2	N	-0-					-0-
*11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	259	1	3213	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	352	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5560	-0-	-1415	-0-	443	1	5117	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5049	-0-	-1926	-0-	426	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	476	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	442	1	5266	2	N	-0-					-0-
*11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	403	1	4986	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	164	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4500	-0-	-1018	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3211	-0-	-2307	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3965	-0-	-1375	-0-	132	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4284	-0-	-614	-0-	142	1	4142	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3368	-0-	-1192	-0-	113	1	3255	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	86	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	93	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	79	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	5	1	1069	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	1116	N	801	-0-	-315	-0-	6	1	795	3	Y	-0-	28	1			3
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	6	1	1065	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	6	1	1048	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5	1	915	3	Y	19	25	1			6
							21	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	287	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	65	-0-	-9545	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
08	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	1310	1	26932	2	N	-0-					-0-
09	24272	X	24272	-0-	-0-	-0-	809	1	23463	2	N	-0-					-0-
10	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	825	1	24079	2	N	-0-					-0-
*11	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	758	1	21897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	31	1	5997	3	N	-0-					-0-
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	44	1	6121	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	26	1	4970	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	25	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4147	-0-	-1030	-0-	22	1	4125	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4247	-0-	-763	-0-	22	1	4225	3	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	375	1	2797	3	Y	2					56
							2	9									
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	394	1	3024	3	Y	50	52	1			54
							55	9									
08	3472	X	2652	-0-	-820	-0-	384	1	2267	3	Y	1					55
							1	9									
09	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	376	1	2866	3	Y	-0-					55
10	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	386	1	2567	3	Y	-0-					55
11	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	373	1	2483	3	Y	8					63
							9	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	7451	-0-	-2869	-0-	269	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	4128	-0-	-6536	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	156	-0-	-10508	-0-	134	1	22	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	313	1	9091	2	N	-0-					-0-
10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	871	1	17256	2	N	-0-					-0-
*11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1347	1	12639	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	123	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	182	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	200	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	193	1	5591	2	N	-0-					-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	199	1	5810	2	N	-0-					-0-
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	217	1	6261	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	328	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8678	-0-	-591	-0-	289	1	8389	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	225	1	5794	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7892	-0-	-1198	-0-	263	1	7629	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	6691	-0-	-2702	-0-	222	1	6469	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	5987	-0-	-3103	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	31 66	1 9	6040	3	N	60					92
07	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	45 69	1 9	6284	3	N	63	130	1			25
08	6696	X	6448	-0-	-248	-0-	34 64	1 9	6350	3	N	58					83
09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	33 64	1 9	6032	3	N	58					141
10	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	32 81	1 9	5936	3	N	74	191	1			24
11	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	30 55	1 9	5760	3	N	50					74

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	529	1	11067	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	410	1	9242	2	N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	407	1	9236	2	N	-0-					-0-
09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	392	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	332	1	8088	2	N	-0-					-0-
*11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	302	1	7548	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

06	11400	X	10698	-0-	-702	-0-	55	1	10643	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	8410	-0-	-3029	-0-	60	1	8350	3	N	-0-					-0-
08	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	103	1	19400	3	N	-0-					-0-
09	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	177	1	32312	3	N	-0-					-0-
10	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	162	1	30112	3	N	-0-					-0-
*11	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	143	1	27089	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	346	1	7237	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	306	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6396	-0-	-610	-0-	271	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6577	-0-	-413	-0-	285	1	6292	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	264	1	6457	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6274	-0-	-716	-0-	245	1	6029	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

06	11040	X	10519	-0-	-521	-0-	481	1	10038	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11421	-0-	-49	-0-	486	1	10935	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	11199	-0-	-271	-0-	476	1	10723	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10814	-0-	-286	-0-	468	1	10346	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10980	-0-	-428	-0-	429	1	10551	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10329	-0-	-711	-0-	402	1	9927	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

06	5400	X	3719	-0-	-1681	-0-	672	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	707	-0-	-4873	-0-	268	1	439	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	219	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1275	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	228	1	4614	2	N	-0-					-0-
*11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	174	1	5037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	39	1	7445	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7987	-0-	-104	-0-	57	1	7930	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	42	1	7862	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7595	-0-	-235	-0-	41	1	7554	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	42	1	7762	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7578	-0-	-162	-0-	40	1	7538	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	408	1	10889	2	N	-0-					-0-
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	399	1	11565	2	N	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	401	1	10377	2	N	-0-					-0-
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	2	N	-0-					-0-
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
*11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	373	1	10766	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5498	-0-	-1582	-0-	28	1	5469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7316	X	4714	-0-	-2602	-0-	34	1	4680	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5110	-0-	-1896	-0-	27	1	5080	3	Y	3					3
							3	9									
09	6660	X	5167	-0-	-1493	-0-	28	1	5139	3	Y	-0-					3
10	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	26	1	4867	3	Y	-0-					3
11	5490	X	4760	-0-	-730	-0-	25	1	4735	3	Y	-0-					3

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	30	80	1			33
							33	9									
07	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	31	1	4331	3	Y	13	2	1			44
							14	9									
08	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	22	1	4073	3	Y	-0-					44
09	4560	X	3649	-0-	-911	-0-	20	1	3621	3	Y	7					51
							8	9									
10	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	22	1	4135	3	Y	53	72	1			32
							58	9									
11	4560	X	3997	-0-	-563	-0-	21	1	3959	3	Y	15	1	1			46
							17	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	40	1	7523	3	N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	39	1	7087	3	N	-0-					-0-
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	41	1	7632	3	N	-0-					-0-
*11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	42	1	7923	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	899	X	263	-0-	-636	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

06	8640	X	8412	-0-	-228	-0-	43	1	8365	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
07	8928	X	8099	-0-	-829	-0-	57	1	7984	3	Y	53	53	1			29
							58	9									
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	42	1	7987	3	Y	3	3	1			29
							3	9									
09	8400	X	8397	-0-	-3	-0-	46	1	8351	3	Y	-0-					29
10	8680	X	8637	-0-	-43	-0-	46	1	8591	3	Y	-0-					29
11	8400	X	8239	-0-	-161	-0-	43	1	8196	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

06	9630	X	8499	-0-	-1131	-0-	44	1	8455	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	7751	-0-	-2200	-0-	55	1	7696	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	205	-0-	-9746	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	1880	-0-	-7510	-0-	876	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	3656	-0-	-5241	-0-	914	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	2730	-0-	-5760	-0-	159	1	2571	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

06	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	25	1	4746	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	5611	X	4255	-0-	-1356	-0-	30	1	4225	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4173	-0-	-1996	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	25	1	4634	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3933	-0-	-837	-0-	20	1	3882	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	581	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	539	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	943	1	9217	2	N	-0-					-0-
09	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	969	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1062	1	9299	2	N	-0-					-0-
*11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	621	1	8414	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	496	1	13229	2	N	-0-			-0-
07	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	472	1	13674	2	N	-0-			-0-
08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	522	1	13481	2	N	-0-			-0-
09	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	419	1	12145	2	N	-0-			-0-
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	460	1	13436	2	N	-0-			-0-
*11	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	453	1	13091	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	221	1	5904	2	N	-0-			-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	207	1	5999	2	N	-0-			-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	225	1	5798	2	N	-0-			-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	170	1	4964	2	N	-0-			-0-
*11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	195	1	5639	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	301	1	8044	2	N	-0-			-0-
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	260	1	7526	2	N	-0-			-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	293	1	7557	2	N	-0-			-0-
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	264	1	7672	2	N	-0-			-0-
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	274	1	7989	2	N	-0-			-0-
*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	251	1	7247	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	45	1	8725	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8945	-0-	-510	-0-	64	1	8881	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	47	1	8791	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	8301	-0-	-729	-0-	45	1	8256	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	44	1	8230	3	N	-0-			-0-
11	8760	X	7705	-0-	-1055	-0-	40	1	7665	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	4063	-0-	-2807	-0-	147	1	3916	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	3719	-0-	-3380	-0-	124	1	3595	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	3273	-0-	-3826	-0-	392	1	2881	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	1526	-0-	-4504	-0-	1066	1	460	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	1623	-0-	-4205	-0-	54	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	2392	-0-	-1658	-0-	80	1	2312	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	22	1	4254	3	N	-0-			-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	3	N	-0-			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-			-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	23	1	4188	3	N	-0-			-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	26	1	4831	3	N	-0-			-0-
*11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	26	1	4957	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3526	2	N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	128	1	3748	2	N	-0-					-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

06	9000	X	8931	-0-	-69	-0-	46	1	8885	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	9269	-0-	-341	-0-	66	1	9203	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	9237	-0-	-373	-0-	49	1	9188	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	8922	-0-	-378	-0-	49	1	8873	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	9315	-0-	-109	-0-	50	1	9265	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8508	-0-	-462	-0-	45	1	8463	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	322	1	8601	2	N	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	269	1	7797	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	289	1	7454	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7568	-0-	-1282	-0-	252	1	7316	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	261	1	7630	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	7629	-0-	-1221	-0-	255	1	7374	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

06	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	29	1	5593	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	41	1	5730	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	27	1	5162	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	30	1	5422	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5609	-0-	-188	-0-	30	1	5579	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5345	-0-	-265	-0-	28	1	5317	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

06	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	26	1	5084	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	38	1	5241	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	28	1	5202	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4949	-0-	-331	-0-	27	1	4922	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	27	1	4927	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	26	1	4844	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

06	10890	X	9555	-0-	-1335	-0-	49	1	9506	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	9471	-0-	-1782	-0-	68	1	9403	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	9082	-0-	-1954	-0-	48	1	9034	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8925	-0-	-705	-0-	49	1	8876	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	9750	-0-	-139	-0-	52	1	9698	3	N	-0-					-0-
11	9570	X	9354	-0-	-216	-0-	49	1	9305	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

06	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	50	1	9667	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	11403	-0-	-98	-0-	81	1	11322	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	11058	-0-	-319	-0-	58	1	11000	3	N	-0-					-0-
09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	58	1	10491	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10864	-0-	-544	-0-	58	1	10806	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	10277	-0-	-763	-0-	54	1	10223	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	347	1	9257	2	N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	329	1	9547	2	N	-0-					-0-
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	364	1	9392	2	N	-0-					-0-
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	314	1	9109	2	N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	323	1	9426	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	301	1	8677	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	21	1	4019	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4447	-0-	-1257	-0-	32	1	4415	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	24	1	4587	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	24	1	4381	3	N	-0-					-0-
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	23	1	4448	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12395	-0-	-715	-0-	448	1	11947	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	436	1	12649	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12501	-0-	-550	-0-	466	1	12035	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	409	1	11857	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12599	-0-	-483	-0-	417	1	12182	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11992	-0-	-668	-0-	401	1	11591	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6346	-0-	-434	-0-	33	1	6313	3	Y	-0-					21
07	7006	X	5845	-0-	-1161	-0-	41	1	5754	3	Y	45	48	1			18
							50	9									
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	31	1	5849	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
09	6780	X	5708	-0-	-1072	-0-	31	1	5676	3	Y	1					19
							1	9									
10	7006	X	5917	-0-	-1089	-0-	32	1	5884	3	Y	1					20
							1	9									
11	6360	X	5584	-0-	-776	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	3990	-0-	-2130	-0-	144	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	178	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4524	-0-	-1676	-0-	169	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	141	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4231	-0-	-1101	-0-	140	1	4091	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4029	-0-	-1131	-0-	135	1	3894	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10380	X	4410	-0-	-5970	-0-	215	1	4195	2	N	-0-					-0-
*07	10726	X	2875	-0-	-7851	-0-	163	1	2712	2	N	-0-					-0-
*08	10726	X	5471	-0-	-5255	-0-	293	1	5178	2	N	-0-					-0-
*09	9480	X	7221	-0-	-2259	-0-	429	1	6792	2	N	-0-					-0-
*10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	419	1	7465	2	N	-0-					-0-
*11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	416	1	9209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	38	1	7286	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	54	1	7478	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	40	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	40	1	7243	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	38	1	7191	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	124	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2972	-0-	-1151	-0-	99	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	130	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	117	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	595	1	11575	2	N	-0-					-0-
*07	11005	X	10204	-0-	-801	-0-	577	1	9627	2	N	-0-					-0-
*08	12338	X	10424	-0-	-1914	-0-	558	1	9866	2	N	-0-					-0-
*09	11940	X	9660	-0-	-2280	-0-	574	1	9086	2	N	-0-					-0-
*10	12338	X	10675	-0-	-1663	-0-	567	1	10108	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10458	-0-	-1482	-0-	452	1	10006	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	208	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	190	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	222	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5993	-0-	-37	-0-	200	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	202	1	5891	2	N	-0-					-0-
*11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	194	1	5591	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	8887	-0-	-593	-0-	404	1	8483	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9311	-0-	-485	-0-	388	1	8923	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9323	-0-	-473	-0-	387	1	8936	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8397	-0-	-1083	-0-	363	1	8034	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8530	-0-	-770	-0-	336	1	8194	2	N	-0-					-0-
*11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	354	1	8698	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10256	-0-	-934	-0-	53	1	10203	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	10757	-0-	-589	-0-	77	1	10680	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10725	-0-	-497	-0-	57	1	10668	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10258	-0-	-572	-0-	56	1	10202	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10879	-0-	-64	-0-	58	1	10821	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10196	-0-	-214	-0-	53	1	10143	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	387	1	5212	3	Y	-0-					-0-
07	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	423	1	7069	3	Y	-0-					-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	411	1	7369	3	Y	-0-					-0-
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	401	1	7499	3	Y	-0-					-0-
10	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	401	1	7094	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6705	-0-	-495	-0-	393	1	6312	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	389	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11066	-0-	-1055	-0-	369	1	10697	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	417	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	9782	-0-	-1948	-0-	326	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9520	-0-	-1609	-0-	315	1	9205	2	N	-0-					-0-
*11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	375	1	10848	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

06	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	37	1	7078	3	Y	8					21
							9	9									
07	8153	X	7651	-0-	-502	-0-	55	1	7587	3	Y	8					29
							9	9									
08	8153	X	6092	-0-	-2061	-0-	32	1	6060	3	Y	-0-					29
09	7890	X	5737	-0-	-2153	-0-	443	1	5294	3	Y	-0-					29
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	750	1	6865	3	Y	6					35
							7	9									
11	7410	X	6871	-0-	-539	-0-	722	1	6145	3	Y	4					39
							4	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	28	1	5454	3	N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	40	1	5553	3	N	-0-					-0-
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	30	1	5464	3	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	32	1	5964	3	N	-0-					-0-
*11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	30	1	5661	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	5					8
							6	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	25	1	3445	3	Y	45	51	1			2
							50	9									
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					2
10	2139	X	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					2
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	10	1	1875	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

06	20010	X	18409	-0-	-1601	-0-	665	1	17744	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	18082	-0-	-2595	-0-	603	1	17479	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	8673	-0-	-12004	-0-	324	1	8349	2	N	-0-					-0-
09	20010	X	12641	-0-	-7369	-0-	421	1	12220	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	17630	-0-	-3047	-0-	584	1	17046	2	N	-0-					-0-
*11	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	656	1	18934	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4699	-0-	1599	1599	156	1	4543	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	10341	-0-	7341	8940	346	1	9995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	5801	-0-	-3529	-0-	652	1	5149	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7849	-0-	-1792	-0-	836	1	7013	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	10593	-0-	-4504	-0-	1066	1	9527	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	13204	-0-	-1406	-0-	1040	1	12164	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	11048	-0-	-4049	-0-	833	1	10215	2	N	-0-			-0-
*11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	802	1	10051	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

06	7260	X	6913	-0-	-347	-0-	36	1	6877	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	7031	-0-	-471	-0-	50	1	6981	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6728	-0-	-774	-0-	35	1	6693	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	7083	-0-	-177	-0-	39	1	7044	3	N	-0-			-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	41	1	7637	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	6779	-0-	-121	-0-	36	1	6743	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

06	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	21	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	30	1	4203	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	22	1	4118	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3981	-0-	-309	-0-	22	1	3959	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	22	1	4066	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	21	1	3931	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	23	1	4414	3	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	33	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4459	3	N	-0-			-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	24	1	4373	3	N	-0-			-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	26	1	4755	3	N	-0-			-0-
*11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-			-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-			-0-
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	11	1	1460	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	8	1	1426	3	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	N	-0-			-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-			-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7414	-0-	-296	-0-	38	1	7376	3	N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	58	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	44	1	8235	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7639	-0-	-71	-0-	42	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7826	-0-	-141	-0-	42	1	7784	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7329	-0-	-381	-0-	38	1	7291	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	876	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	715	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	944	1	5958	2	N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	893	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5511	-0-	-782	-0-	861	1	4650	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	865	1	5060	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	551	1	11440	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	525	1	11886	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12270	-0-	-688	-0-	520	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11817	-0-	-723	-0-	513	1	11304	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12154	-0-	-494	-0-	478	1	11676	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11653	-0-	-347	-0-	456	1	11197	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	45	1	8574	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	66	1	9137	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	9238	X	9042	-0-	-196	-0-	48	1	8991	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	49	1	8867	3	Y	-0-					-0-
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	51	1	9512	3	Y	-0-					-0-
*11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	54	1	10188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6313	-0-	-1037	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	245	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6264	-0-	-786	-0-	321	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	840	1	6734	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3462	-0-	-2898	-0-	116	1	3346	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11313	-0-	-807	-0-	409	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11584	-0-	-413	-0-	386	1	11198	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11319	-0-	-492	-0-	422	1	10897	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11105	-0-	-205	-0-	370	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	364	1	10615	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10359	-0-	-951	-0-	347	1	10012	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8354	-0-	-916	-0-	302	1	8052	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	290	1	8422	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	335	1	8655	2	N	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	293	1	8508	2	N	-0-					-0-
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	307	1	8949	2	N	-0-					-0-
*11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	292	1	8419	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

06	11640	X	11238	-0-	-402	-0-	58	1	11180	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11542	-0-	-331	-0-	82	1	11460	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	60	1	11357	3	Y	-0-					-0-
09	11250	X	10961	-0-	-289	-0-	60	1	10901	3	Y	-0-					-0-
10	11625	X	11328	-0-	-297	-0-	61	1	11267	3	Y	-0-					-0-
11	11250	X	10948	-0-	-302	-0-	57	1	10891	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

06	7830	X	7362	-0-	-468	-0-	725	1	6634	3	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
07	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	763	1	7005	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	8091	X	7685	-0-	-406	-0-	750	1	6923	3	Y	11					13
							12	9									
09	7830	X	7619	-0-	-211	-0-	728	1	6882	3	Y	8					21
							9	9									
10	7781	X	7282	-0-	-499	-0-	748	1	6534	3	Y	-0-	19	1			-0-
11	7530	X	6982	-0-	-548	-0-	723	1	6245	3	Y	13					13
							14	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

06	1800	X	1014	-0-	-786	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1177	-0-	-621	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

06	7590	X	5905	-0-	-1685	-0-	31	1	5874	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	47	1	6490	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	37	1	6658	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6484	-0-	-491	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5150	-0-	-1240	-0-	27	1	5123	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	54	1	10377	3	N	-0-					-0-
07	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	76	1	10569	3	N	-0-					-0-
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	55	1	10410	3	N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	55	1	9986	3	N	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	54	1	9975	3	N	-0-					-0-
*11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	51	1	9673	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

06	7170	X	6745	-0-	-425	-0-	35	1	6710	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6385	-0-	-1024	-0-	46	1	6339	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	4772	-0-	-2637	-0-	25	1	4747	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	3026	-0-	-4024	-0-	17	1	3009	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	3828	-0-	-3457	-0-	21	1	3807	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	4131	-0-	-2619	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	338	1	9016	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	305	1	8836	2	N	-0-					-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	337	1	8688	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	8040	-0-	-30	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8065	-0-	-274	-0-	267	1	7798	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7921	-0-	-149	-0-	265	1	7656	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	192	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	134	1	3468	2	N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	171	1	4996	2	N	-0-					-0-
*11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

06	8040	X	7875	-0-	-165	-0-	41	1	7834	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7523	-0-	-785	-0-	54	1	7469	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7129	-0-	-1179	-0-	38	1	7091	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7805	-0-	-235	-0-	43	1	7762	3	Y	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	48	1	8838	3	Y	-0-					-0-
*11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8154	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-					9
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	47	1	6588	3	Y	-0-					9
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	33	1	6177	3	Y	-0-					9
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	34	1	6103	3	Y	-0-					9
10	6355	X	5941	-0-	-414	-0-	32	1	5909	3	Y	-0-					9
11	6150	X	6032	-0-	-118	-0-	32	1	6000	3	Y	-0-					9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	326	1	8699	2	N	-0-					-0-
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	303	1	8786	2	N	-0-					-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	295	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	261	1	7564	2	N	-0-					-0-
10	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	273	1	7959	2	N	-0-					-0-
*11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	277	1	8003	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	286	1	7630	2	N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	330	1	8506	2	N	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	287	1	8324	2	N	-0-					-0-
10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	290	1	8461	2	N	-0-					-0-
*11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	285	1	8218	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11807	-0-	-193	-0-	61	1	11746	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	12196	-0-	-173	-0-	87	1	12109	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	12121	-0-	-248	-0-	64	1	12057	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11531	-0-	-439	-0-	63	1	11468	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	63	1	11759	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	11360	-0-	-460	-0-	59	1	11301	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	13	1	2484	3	N	1					22
							1	9									
07	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	19	1	2619	3	N	1					23
							1	9									
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	14	1	2628	3	N	2					25
							2	9									
09	2760	X	2349	-0-	-411	-0-	13	1	2335	3	N	1					26
							1	9									
10	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	12	1	2257	3	N	2					28
							2	9									
11	2550	X	1419	-0-	-1131	-0-	7	1	1410	3	N	2					30
							2	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	151	1	4040	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	142	1	4126	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4188	-0-	-245	-0-	156	1	4032	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	136	1	3941	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	140	1	4086	2	N	-0-			-0-
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	4263	2	N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	15	1	2975	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	22	1	3080	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	15	1	2763	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	15	1	2709	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	15	1	2829	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	12	1	2360	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

06	7080	X	6952	-0-	-128	-0-	36	1	6916	3	N	-0-			-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	51	1	7115	3	N	-0-			-0-
08	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	36	1	6750	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	6137	-0-	-943	-0-	34	1	6103	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	6559	-0-	-757	-0-	35	1	6524	3	N	-0-			-0-
11	6960	X	6285	-0-	-675	-0-	33	1	6252	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

06	10350	X	10019	-0-	-331	-0-	362	1	9657	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9796	-0-	-899	-0-	327	1	9469	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	9878	-0-	-817	-0-	369	1	9509	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	321	1	9299	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9804	-0-	-581	-0-	325	1	9479	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9969	-0-	-51	-0-	334	1	9635	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

06	7320	X	7299	-0-	-21	-0-	38	1	7261	3	Y	-0-			-0-
07	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	52	1	7277	3	Y	-0-			-0-
08	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	38	1	7102	3	Y	-0-			-0-
09	7320	X	6881	-0-	-439	-0-	38	1	6843	3	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	39	1	7158	3	Y	-0-			-0-
11	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	37	1	6967	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

06	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	9699	-0-	6699	7410	9699	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	17070	-0-	13970	21380	17070	3			N	-0-			-0-
*11	36121	X	14741	-0-	-21380	-0-	14741	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	3			N	-0-			-0-
07	5642	X	5317	-0-	-325	-0-	5317	3			N	-0-			-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-			-0-
09	6480	X	6470	-0-	-10	-0-	6470	3			N	-0-			-0-
10	6696	X	6664	-0-	-32	-0-	6664	3			N	-0-			-0-
*11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5347	-0-	-503	-0-	5347	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	5021	3			N	-0-			-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-			-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			N	-0-			-0-
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-			-0-
11	5850	X	5539	-0-	-311	-0-	5539	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2998	X	-0-	-0-	-2998	-0-					N	-0-			-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	11977	-0-	8877	9062	11977	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	11211	-0-	8211	17273	11211	3			N	-0-			-0-
10	34109	X	16836	-0-	-17273	-0-	16836	3			N	-0-			-0-
*11	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	4808	-0-	-2452	-0-	174	1	4634	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5239	-0-	-1767	-0-	175	1	5064	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	214	1	5514	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5616	-0-	-24	-0-	187	1	5429	2	N	-0-			-0-
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	207	1	6029	2	N	-0-			-0-
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	207	1	5979	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8511	-0-	-639	-0-	44	1	8467	3	Y	-0-			-0-
07	9455	X	8234	-0-	-1221	-0-	59	1	8175	3	Y	-0-			-0-
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	50	1	9376	3	Y	-0-			-0-
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	-0-			-0-
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	51	1	9443	3	Y	-0-			-0-
11	9120	X	9051	-0-	-69	-0-	47	1	9004	3	Y	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5006	-0-	-994	-0-	819	1	4187	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5088	-0-	-1112	-0-	854	1	4234	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	4488	-0-	-1712	-0-	578	1	3910	3	N	-0-			-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	715	1	4627	3	N	-0-			-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	740	1	4958	3	N	-0-			-0-
*11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	714	1	4525	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6337	-0-	-1433	-0-	33	1	6304	3	Y	-0-			2
07	7471	X	6433	-0-	-1038	-0-	46	1	6387	3	Y	-0-			2
08	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	38	1	7193	3	Y	-0-			2
09	7140	X	6389	-0-	-751	-0-	35	1	6354	3	Y	-0-			2
10	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	35	1	6508	3	Y	-0-			2
11	6990	X	6256	-0-	-734	-0-	33	1	6223	3	Y	-0-			2

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	45	1	8576	3	N	-0-			-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	46	1	8312	3	N	-0-			-0-
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	49	1	9116	3	N	-0-			-0-
*11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	46	1	8739	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	2537	-0-	-1903	-0-	13	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	28	1	3907	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	19	1	3565	3	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	21	1	3741	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	20	1	3672	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	17	1	3259	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	Y	-0-					135
07	12152	X	12077	-0-	-75	-0-	86	1	11991	3	Y	-0-					135
08	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	65	1	12208	3	Y	56	182	1			9
							62	9									
09	11760	X	11654	-0-	-106	-0-	64	1	11581	3	Y	8					17
							9	9									
10	12152	X	11881	-0-	-271	-0-	63	1	11799	3	Y	17					34
							19	9									
*11	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	63	1	11882	3	Y	51					85
							56	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2140	-0-	-774	-0-	15	1	2125	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	13	1	2415	3	N	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	8852	-0-	-1018	-0-	320	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9023	-0-	-1176	-0-	301	1	8722	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8859	-0-	-441	-0-	331	1	8528	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	282	1	8175	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8787	-0-	-513	-0-	291	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8480	-0-	-370	-0-	284	1	8196	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	34	1	6533	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	40	1	5569	3	N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	34	1	6322	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5102	-0-	-418	-0-	28	1	5074	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	29	1	5402	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	3611	-0-	-1909	-0-	19	1	3592	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6262	-0-	-1208	-0-	32	1	6230	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	5630	-0-	-1655	-0-	40	1	5590	3	N	-0-					-0-
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	40	1	7492	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	5022	-0-	-2028	-0-	28	1	4994	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	33	1	5981	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	6849	-0-	-441	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	9879	-0-	-2271	-0-	51	1	9828	3	Y	-0-	54	1			-0-
07	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	82	1	11445	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	67	1	12655	3	Y	18					20
							20	9									
09	12120	X	11945	-0-	-175	-0-	65	1	11880	3	Y	-0-					20
10	12307	X	11697	-0-	-610	-0-	63	1	11626	3	Y	7	24	1			3
							8	9									
11	12150	X	11352	-0-	-798	-0-	59	1	11274	3	Y	17					20
							19	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

06	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	115	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	98	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2005	-0-	-695	-0-	87	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	91	1	2231	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	89	1	2184	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

06	8790	X	7813	-0-	-977	-0-	282	1	7531	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8019	-0-	-909	-0-	267	1	7752	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6316	-0-	-2271	-0-	409	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6331	-0-	-1679	-0-	791	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7902	-0-	-158	-0-	861	1	7041	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7710	-0-	-90	-0-	649	1	7061	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

06	5310	X	4640	-0-	-670	-0-	24	1	4607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	39	1	5394	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	28	1	5207	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	26	1	4790	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	25	1	4675	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5250	X	4417	-0-	-833	-0-	23	1	4394	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

06	9690	X	8809	-0-	-881	-0-	46	1	8763	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	8982	-0-	-721	-0-	64	1	8918	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8852	-0-	-665	-0-	47	1	8805	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	47	1	8565	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8377	-0-	-737	-0-	45	1	8332	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8122	-0-	-698	-0-	43	1	8079	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	506	1	13508	2	N	-0-					-0-
07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	466	1	13498	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13537	-0-	-320	-0-	505	1	13032	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13120	-0-	-890	-0-	437	1	12683	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13100	-0-	-1377	-0-	434	1	12666	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12713	-0-	-1297	-0-	426	1	12287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	382	1	3016	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	1169	-0-	-443	-0-	125	1	1044	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	764	-0-	-5033	-0-	77	1	687	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	2268	-0-	-3342	-0-	179	1	2089	2	N	-0-			-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	411	1	5034	2	N	-0-			-0-
*11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	438	1	5498	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	354	1	4575	3	N	-0-			-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	374	1	4523	3	N	-0-			-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	366	1	4667	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	352	1	3994	3	N	-0-			-0-
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	365	1	4479	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	352	1	4124	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	48	1	9205	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	9481	-0-	-36	-0-	68	1	9413	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	49	1	9172	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	8883	-0-	-327	-0-	48	1	8835	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	9299	-0-	-218	-0-	50	1	9249	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8994	-0-	-216	-0-	47	1	8947	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

06	13710	X	13167	-0-	-543	-0-	476	1	12691	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	13334	-0-	-833	-0-	445	1	12889	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	12735	-0-	-1432	-0-	475	1	12260	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12217	-0-	-953	-0-	407	1	11810	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12298	-0-	-1311	-0-	407	1	11891	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	11953	-0-	-1217	-0-	400	1	11553	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	643	1	9293	2	N	-0-			-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	547	1	9013	2	N	-0-			-0-
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	533	1	9234	2	N	-0-			-0-
09	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	513	1	9269	2	N	-0-			-0-
10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	535	1	10698	2	N	-0-			-0-
*11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	511	1	9665	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	54	1	10363	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	76	1	10543	3	N	-0-			-0-
08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	56	1	10658	3	N	-0-			-0-
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	56	1	10247	3	N	-0-			-0-
10	10633	X	10541	-0-	-92	-0-	56	1	10485	3	N	-0-			-0-
11	10290	X	10087	-0-	-203	-0-	53	1	10034	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	448	1	4325	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	3789	-0-	-1636	-0-	366	1	3423	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	363	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4694	-0-	-556	-0-	354	1	4340	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	364	1	4180	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4197	-0-	-573	-0-	350	1	3847	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	890	1	3930	3	N	7					35
							8	9									
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	963	1	8936	3	N	44					79
							48	9									
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	941	1	7960	3	N	1					80
							1	9									
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	906	1	6570	3	N	-0-					80
10	6572	X	4708	-0-	-1864	-0-	918	1	3591	3	N	181	186	1			75
							199	9									
11	6360	X	3906	-0-	-2454	-0-	886	1	3017	3	N	3					78
							3	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	30	1	5722	3	N	1					27
							1	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	35	1	4811	3	N	1					28
							1	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	519	1	2739	3	N	1					29
							1	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	861	1	3896	3	N	1					30
							1	9									
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1096	1	3975	3	N	1					31
							1	9									
*11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	824	1	4088	3	N	2					33
							2	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	662	-0-	662	662	662	1				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	480	-0-	480	1142	462	1	18	9		Y	16	16	1			-0-
09	DLQ G-10	533	-0-	533	1675	532	1	1	9		Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	894	-0-	894	2569	894	1				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	866	-0-	866	3435	866	1				Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

06	7170	X	5275	-0-	-1895	-0-	538	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5214	-0-	-2195	-0-	174	1	5040	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4261	-0-	-1164	-0-	159	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3963	-0-	-1317	-0-	132	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3810	-0-	-1646	-0-	126	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3606	-0-	-1674	-0-	121	1	3485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5040	-0-	-270	-0-	26	1	5014	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	37	1	5117	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					-0-
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	29	1	5210	3	N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-					-0-
*11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	30	1	5657	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	796	1	2364	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	164	-0-	-2936	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	18	1	3445	3	Y	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	28	1	5084	3	Y	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	23	1	4329	3	Y	-0-					-0-
*11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	35	1	6758	3	Y	-0-					40
07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	45	1	6257	3	Y	41					81
							45	9									
08	7409	X	3447	-0-	-3962	-0-	18	1	3427	3	Y	2					83
							2	9									
09	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	38	1	6961	3	Y	1					84
							1	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	41	1	7549	3	Y	2					86
							2	9									
11	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	33	1	6189	3	Y	1					87
							1	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	247	-0-	-1458	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	34	-0-	-2216	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16770	X	16127	-0-	-643	-0-	583	1	15544	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	17116	-0-	-213	-0-	571	1	16545	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	16828	-0-	-129	-0-	628	1	16200	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	14892	-0-	-1488	-0-	496	1	14396	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16139	-0-	-973	-0-	535	1	15604	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	15985	-0-	-575	-0-	535	1	15450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	374	1	9972	2	N	-0-					-0-
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	338	1	9800	2	N	-0-					-0-
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9600	2	N	-0-					-0-
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	337	1	9839	2	N	-0-					-0-
*11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	326	1	9398	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	11985	-0-	-255	-0-	433	1	11552	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12466	-0-	-988	-0-	416	1	12050	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12451	-0-	-1003	-0-	465	1	11986	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12047	-0-	-973	-0-	401	1	11646	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12032	-0-	-430	-0-	399	1	11633	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10888	-0-	-1172	-0-	364	1	10524	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	286	1	7635	2	N	-0-					-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	267	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	288	1	7431	2	N	-0-					-0-
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	237	1	6872	2	N	-0-					-0-
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	233	1	6789	2	N	-0-					-0-
*11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	217	1	6255	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	21	1	4128	3	N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	40	1	5498	3	N	-0-					-0-
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	26	1	4886	3	N	-0-					-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	25	1	4552	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	27	1	4933	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	25	1	4733	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	4486	-0-	-4184	-0-	889	1	3583	3	Y	13					98
							14	9									
07	8494	X	6673	-0-	-1821	-0-	940	1	5731	3	Y	2					100
							2	9									
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	620	1	6517	3	Y	4					104
							4	9									
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	364	1	6119	3	Y	13					117
							14	9									
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	375	1	6413	3	Y	24					141
							26	9									
11	6900	X	5263	-0-	-1637	-0-	356	1	4883	3	Y	22	161	1			2
							24	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	4	1	781	3	N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	N	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	8404	-0-	-3296	-0-	304	1	8100	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	9832	-0-	-2258	-0-	328	1	9504	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	10257	-0-	-1554	-0-	383	1	9874	2	N	-0-			-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-			-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	349	1	10184	2	N	-0-			-0-
*11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	335	1	9665	2	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	51	1	9724	3	N	-0-			-0-
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	73	1	10094	3	N	-0-			-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	51	1	9666	3	N	-0-			-0-
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	50	1	9076	3	N	-0-			-0-
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	51	1	9470	3	N	-0-			-0-
*11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	59	1	11295	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	N	-0-			-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	52	1	7209	3	N	-0-			-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	36	1	6763	3	N	-0-			-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	35	1	6419	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	657	-0-	-831	-0-	4	1	653	3	N	-0-			-0-
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	25	1	4690	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	1490	3	N	-0-			-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	151	1	967	3	N	-0-			-0-
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	N	-0-			-0-
09	630	X	464	-0-	-166	-0-	3	1	461	3	N	-0-			-0-
10	651	X	433	-0-	-218	-0-	2	1	431	3	N	-0-			-0-
11	630	N	172	-0-	-458	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	310	1	8279	2	N	-0-			-0-
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	291	1	8431	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	320	1	8267	2	N	-0-			-0-
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	277	1	8032	2	N	-0-			-0-
10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	278	1	8112	2	N	-0-			-0-
*11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	269	1	7772	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	392	1	10457	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	11101	-0-	-28	-0-	370	1	10731	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10703	-0-	-426	-0-	399	1	10304	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10394	-0-	-376	-0-	346	1	10048	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10605	-0-	-524	-0-	351	1	10254	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	10116	-0-	-654	-0-	339	1	9777	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

06	17940	X	16271	-0-	-1669	-0-	588	1	15683	2	N	-0-			-0-
07	18879	X	16555	-0-	-2324	-0-	552	1	16003	2	N	-0-			-0-
08	18879	X	16320	-0-	-2559	-0-	609	1	15711	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	16166	-0-	-2104	-0-	539	1	15627	2	N	-0-			-0-
10	17887	X	17374	-0-	-513	-0-	575	1	16799	2	N	-0-			-0-
*11	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	548	1	15809	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3441	-0-	-939	-0-	18	1	3423	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	25	1	3509	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	18	1	3477	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	1582	-0-	-1868	-0-	368	1	1214	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	31 97	1 9	5875	3	Y	88	162	1			37
07	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	47	1	6519	3	Y	-0-					37
08	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	34 29	1 9	6376	3	Y	26					63
09	6300	X	6184	-0-	-116	-0-	34 11	1 9	6139	3	Y	10					73
10	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	34 21	1 9	6263	3	Y	19					92
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	31 25	1 9	5902	3	Y	23					115

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	13566	-0-	-354	-0-	70	1	13496	3	N	-0-					-0-
07	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	81	1	11251	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	5246	-0-	-8084	-0-	28	1	5218	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	6713	-0-	-6847	-0-	37	1	6676	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	3922	-0-	-10090	-0-	21	1	3901	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	5085	-0-	-8475	-0-	27	1	5058	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	65	1	12595	3	N	-0-					-0-
07	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	90	1	12560	3	N	-0-					-0-
08	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	65	1	12340	3	N	-0-					-0-
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	67	1	12272	3	N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	63	1	11762	3	N	-0-					-0-
*11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	29	1	5440	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	17	1	3333	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	23	1	3236	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	16	1	2991	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2774	-0-	-616	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	17	1	3129	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2450	-0-	-910	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	278	1	7421	2	N	-0-					-0-
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	278	1	8072	2	N	-0-					-0-
08	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	333	1	8583	2	N	-0-					-0-
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	302	1	8772	2	N	-0-					-0-
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	284	1	8292	2	N	-0-					-0-
*11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	273	1	7871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	12163	-0-	-257	-0-	439	1	11724	2	N	-0-					-0-
07	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	422	1	12243	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	12498	-0-	-57	-0-	466	1	12032	2	N	-0-					-0-
09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	406	1	11780	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12529	-0-	-150	-0-	415	1	12114	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	11376	-0-	-894	-0-	381	1	10995	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	332	1	8859	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	316	1	9161	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9379	-0-	-603	-0-	350	1	9029	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	309	1	8956	2	N	-0-					-0-
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	314	1	9177	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8999	-0-	-181	-0-	301	1	8698	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

06	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	25	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	39	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	27	1	5015	3	N	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	26	1	4787	3	N	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	30	1	5642	3	N	-0-					-0-
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	28	1	5273	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

06	7380	X	6953	-0-	-427	-0-	36	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	52	1	7295	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6756	-0-	-870	-0-	36	1	6720	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6510	-0-	-780	-0-	36	1	6474	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	6739	-0-	-794	-0-	36	1	6703	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	34	1	6492	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

06	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	36	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7023	-0-	-1130	-0-	50	1	6973	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	36	1	6839	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	6879	-0-	-1011	-0-	38	1	6841	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7221	-0-	-2	-0-	39	1	7182	3	N	-0-					-0-
*11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	37	1	6969	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	314	1	8387	2	N	-0-					-0-
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	298	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	363	1	9359	2	N	-0-					-0-
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	314	1	9115	2	N	-0-					-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	317	1	9265	2	N	-0-					-0-
*11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	307	1	8858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

06	9210	X	7476	-0-	-1734	-0-	270	1	7206	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	5902	-0-	-3615	-0-	197	1	5705	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	5606	-0-	-3787	-0-	209	1	5397	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	5107	-0-	-3983	-0-	170	1	4937	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	4773	-0-	-4403	-0-	158	1	4615	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	4163	-0-	-3307	-0-	139	1	4024	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	306	1	8153	2	N	-0-			-0-
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	286	1	8281	2	N	-0-			-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	304	1	7850	2	N	-0-			-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	242	1	7020	2	N	-0-			-0-
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	262	1	7647	2	N	-0-			-0-
*11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	285	1	8227	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	304	1	8122	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	257	1	7447	2	N	-0-			-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	303	1	7823	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	5573	-0-	-2197	-0-	186	1	5387	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	4674	-0-	-3355	-0-	155	1	4519	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	5226	-0-	-2544	-0-	175	1	5051	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

06	9750	X	8763	-0-	-987	-0-	45	1	8718	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	9004	-0-	-1350	-0-	64	1	8940	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	47	1	8808	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	8656	-0-	-1364	-0-	47	1	8609	3	N	-0-			-0-
10	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	48	1	8989	3	N	-0-			-0-
*11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	49	1	9327	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

06	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	313	1	8339	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8981	-0-	-226	-0-	299	1	8682	2	N	-0-			-0-
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	332	1	8556	2	N	-0-			-0-
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	288	1	8362	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8892	-0-	-98	-0-	295	1	8597	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8331	-0-	-369	-0-	279	1	8052	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	10307	-0-	-73	-0-	53	1	10254	3	Y	-0-					121
07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	76	1	10600	3	Y	169	178	1			112
							186	9									
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	57	1	10673	3	Y	20					132
							22	9									
09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	57	1	10396	3	Y	32					164
							35	9									
10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	57	1	10654	3	Y	75	182	1			57
							83	9									
11	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	54	1	10189	3	Y	8					65
							9	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	886	1	3166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	745	1	3295	3	Y	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	710	1	5194	3	Y	4					4
							4	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	688	1	5121	3	Y	4					8
							4	9									
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	707	1	4564	3	Y	20					28
							22	9									
*11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	685	1	4829	3	Y	20					48
							22	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5930	-0-	-10	-0-	31	1	5886	3	Y	12	61	1			-0-
							13	9									
07	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	43	1	5994	3	Y	64	41	1			23
							70	9									
08	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	32	1	5979	3	Y	34	44	1			13
							37	9									
09	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	32	1	5786	3	Y	47	35	1			25
							52	9									
10	6138	X	6105	-0-	-33	-0-	32	1	6023	3	Y	45	53	1			17
							50	9									
11	5940	X	5789	-0-	-151	-0-	30	1	5714	3	Y	41	39	1			19
							45	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	240	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	2	N	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	150	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	117	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	118	1	3394	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	286	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8276	-0-	-745	-0-	276	1	8000	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8197	-0-	-824	-0-	306	1	7891	2	N	-0-					-0-
09	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	276	1	8066	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	262	1	7562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	28	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	40	1	5610	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	29	1	5464	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	26	1	4678	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	27	1	4933	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	24	1	4460	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5588	-0-	-1012	-0-	29	1	5547	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
07	6479	X	5660	-0-	-819	-0-	40	1	5617	3	Y	3					7
							3	9									
08	6231	X	5366	-0-	-865	-0-	28	1	5338	3	Y	-0-					7
09	5910	X	4009	-0-	-1901	-0-	22	1	3987	3	Y	-0-					7
10	5766	X	4426	-0-	-1340	-0-	24	1	4391	3	Y	10					17
							11	9									
11	5580	X	3874	-0-	-1706	-0-	20	1	3851	3	Y	3					20
							3	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	25	1	4863	3	N	56	177	1			114
							62	9									
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	36	1	4945	3	N	68					182
							75	9									
08	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	26	1	4875	3	N	42	166	1			58
							46	9									
09	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	26	1	4707	3	N	58					116
							64	9									
10	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	26	1	4819	3	N	39					155
							43	9									
11	4950	X	4642	-0-	-308	-0-	24	1	4517	3	N	92	185	1			62
							101	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	349	1	9317	2	N	-0-					-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	353	1	10231	2	N	-0-					-0-
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	388	1	10009	2	N	-0-					-0-
09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	298	1	8653	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	271	1	7921	2	N	-0-					-0-
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	477	1	4447	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9097	-0-	-713	-0-	329	1	8768	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9512	-0-	-346	-0-	317	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9524	-0-	-117	-0-	355	1	9169	2	N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	310	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	316	1	9229	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9152	-0-	-58	-0-	306	1	8846	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	7708	-0-	-1172	-0-	40	1	7668	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7951	-0-	-1225	-0-	57	1	7894	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	43	1	8068	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7474	-0-	-326	-0-	41	1	7433	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	41	1	7679	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7617	-0-	-243	-0-	40	1	7577	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	11085	-0-	-315	-0-	57	1	11025	3	Y	3					67
							3	9									
07	11780	X	11594	-0-	-186	-0-	83	1	11511	3	Y	-0-					67
08	11780	X	11255	-0-	-525	-0-	59	1	11130	3	Y	60					127
							66	9									
09	11310	X	10855	-0-	-455	-0-	59	1	10794	3	Y	2					129
							2	9									
10	11594	X	10529	-0-	-1065	-0-	56	1	10473	3	Y	-0-					129
11	11220	X	10677	-0-	-543	-0-	56	1	10621	3	Y	-0-					129

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19920	X	19001	-0-	-919	-0-	686	1	18315	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	19598	-0-	-490	-0-	653	1	18945	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	19292	-0-	-796	-0-	720	1	18572	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18413	-0-	-817	-0-	614	1	17799	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18630	-0-	-993	-0-	617	1	18013	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	17836	-0-	-1154	-0-	597	1	17239	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	9894	-0-	-1656	-0-	357	1	9537	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9464	-0-	-2223	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9359	-0-	-1398	-0-	349	1	9010	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8875	-0-	-1535	-0-	296	1	8579	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	8366	-0-	-2391	-0-	277	1	8089	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9767	-0-	-133	-0-	327	1	9440	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6697	-0-	-893	-0-	35	1	6662	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	50	1	6882	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6845	-0-	-502	-0-	36	1	6809	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6401	-0-	-649	-0-	35	1	6366	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6514	-0-	-585	-0-	35	1	6479	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6457	-0-	-263	-0-	34	1	6423	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	10722	-0-	-768	-0-	387	1	10335	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11562	-0-	-311	-0-	385	1	11177	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11503	-0-	-370	-0-	429	1	11074	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10950	-0-	-300	-0-	365	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11187	-0-	-407	-0-	371	1	10816	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10807	-0-	-383	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	273	1	7280	3	N	-0-			-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	175	1	5085	3	N	-0-			-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	196	1	5054	3	N	-0-			-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	3	N	-0-			-0-
10	620	X	75	-0-	-545	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-
11	600	X	31	-0-	-569	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9819	-0-	-441	-0-	355	1	9464	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	10006	-0-	-596	-0-	334	1	9672	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	368	1	9505	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9841	-0-	-149	-0-	328	1	9513	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	10125	-0-	-12	-0-	335	1	9790	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	320	1	9236	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	322	1	8595	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	307	1	8897	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	9068	-0-	-387	-0-	338	1	8730	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	290	1	8409	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8871	-0-	-336	-0-	294	1	8577	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	284	1	8206	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2212	-0-	-938	-0-	11	1	2201	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	14	1	1940	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	1764	-0-	-1367	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	1573	-0-	-1427	-0-	9	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	1448	-0-	-1187	-0-	8	1	1440	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	1261	-0-	-959	-0-	7	1	1254	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	27	1	5259	3	N	-0-			-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	38	1	5338	3	N	-0-			-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	28	1	5356	3	N	-0-			-0-
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	29	1	5255	3	N	-0-			-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	28	1	5236	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2951	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	258	24	1	3334	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3142	-0-	42	300	17	1	3125	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	307	16	1	2991	3	N	-0-			-0-
10	3337	X	3030	-0-	-307	-0-	16	1	3014	3	N	-0-			-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	16	1	2961	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7002	-0-	-378	-0-	36	1	6966	3	N	-0-			-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	7578	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	37	1	6960	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6294	-0-	-696	-0-	34	1	6260	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6182	-0-	-1444	-0-	33	1	6149	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	34	1	6456	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
*11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

06	6330	X	5359	-0-	-971	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5856	-0-	-685	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5453	-0-	-637	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
*11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	387	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	354	1	10263	2	N	-0-					-0-
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	412	1	10642	2	N	-0-					-0-
09	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	333	1	9660	2	N	-0-					-0-
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	353	1	10310	2	N	-0-					-0-
*11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	358	1	10344	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

06	10890	X	10106	-0-	-784	-0-	365	1	9741	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10137	-0-	-1116	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9902	-0-	-1351	-0-	369	1	9533	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9736	-0-	-494	-0-	324	1	9412	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9811	-0-	-636	-0-	325	1	9486	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9334	-0-	-776	-0-	312	1	9022	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

06	6960	X	6020	-0-	-940	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					22
07	7192	X	5209	-0-	-1983	-0-	37	1	5172	3	Y	-0-					22
08	7192	X	6479	-0-	-713	-0-	231	1	6248	3	Y	-0-					22
09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	693	1	5979	3	Y	-0-					22
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	715	1	6213	3	Y	-0-					22
*11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	692	1	6164	3	Y	-0-					22

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	322	1	8583	2	N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	305	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8978	-0-	-167	-0-	335	1	8643	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8646	-0-	-264	-0-	288	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8885	-0-	-322	-0-	294	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	285	1	8221	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

06	9960	X	9865	-0-	-95	-0-	356	1	9509	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	10249	-0-	-43	-0-	342	1	9907	2	N	-0-					-0-
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	384	1	9916	2	N	-0-					-0-
09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	331	1	9603	2	N	-0-					-0-
10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	345	1	10076	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	322	1	9290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	8702	-0-	-1738	-0-	314	1	8388	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	9035	-0-	-1753	-0-	301	1	8734	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	8809	-0-	-1700	-0-	329	1	8480	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	279	1	8082	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8538	-0-	-483	-0-	283	1	8255	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8069	-0-	-661	-0-	270	1	7799	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

06	6870	X	6418	-0-	-452	-0-	33	1	6385	3	N	-0-			-0-
07	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	47	1	6510	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	33	1	6207	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	32	1	5765	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	3370	-0-	-3636	-0-	18	1	3352	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	2406	-0-	-4014	-0-	13	1	2393	3	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

06	9300	X	9267	-0-	-33	-0-	48	1	9219	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	9397	-0-	-213	-0-	67	1	9330	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	48	1	9036	3	N	-0-			-0-
09	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	46	1	8429	3	N	-0-			-0-
10	9610	X	6068	-0-	-3542	-0-	32	1	6036	3	N	-0-			-0-
11	9270	X	1210	-0-	-8060	-0-	6	1	1204	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	418	1	11159	2	N	-0-			-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	405	1	11740	2	N	-0-			-0-
08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	450	1	11614	2	N	-0-			-0-
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	390	1	11327	2	N	-0-			-0-
10	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	407	1	11883	2	N	-0-			-0-
*11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	395	1	11416	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	50	1	9593	3	Y	-0-			11
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	68	1	9415	3	Y	-0-			11
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	52	1	9752	3	Y	-0-			11
09	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	49	1	8971	3	Y	-0-			11
10	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	53	1	9815	3	Y	-0-			11
11	9360	X	9348	-0-	-12	-0-	49	1	9299	3	Y	-0-			11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

06	7980	X	7812	-0-	-168	-0-	40	1	7772	3	Y	-0-			-0-
07	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	58	1	8041	3	Y	-0-			-0-
08	8246	X	8242	-0-	-4	-0-	43	1	8199	3	Y	-0-			-0-
09	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	41	1	7466	3	Y	-0-			-0-
10	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	43	1	7937	3	Y	-0-			-0-
11	7980	X	7717	-0-	-263	-0-	40	1	7677	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	74	1	10610	3	Y	-0-					22
07	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	107	1	11146	3	Y	-0-					22
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	Y	20					42
							22	9									
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	75	1	10298	3	Y	-0-					42
10	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	73	1	10204	3	Y	-0-					42
11	10350	X	9414	-0-	-936	-0-	66	1	9348	3	Y	-0-					42

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	8128	-0-	-32	-0-	42	1	8086	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	59	1	8186	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	43	1	8021	3	Y	10					10
							11	9									
09	8160	X	7876	-0-	-284	-0-	43	1	7833	3	Y	-0-					10
10	8432	X	8201	-0-	-231	-0-	44	1	8157	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7706	-0-	-424	-0-	40	1	7666	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	37	1	7109	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	51	1	7095	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	37	1	7007	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6868	-0-	-272	-0-	37	1	6831	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	39	1	7215	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6975	-0-	-165	-0-	37	1	6938	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	21	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	21	1	3799	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-					-0-
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	21	1	3897	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	888	1	3366	3	Y	-0-					21
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	919	1	2786	3	Y	-0-					21
08	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	651	1	2493	3	Y	-0-					21
09	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	176	1	4041	3	Y	-0-					21
10	4402	X	3470	-0-	-932	-0-	19	1	3450	3	Y	1					22
							1	9									
11	4260	X	3359	-0-	-901	-0-	18	1	3337	3	Y	4					26
							4	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20160	X	18923	-0-	-1237	-0-	684	1	18239	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	19769	-0-	-1063	-0-	659	1	19110	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	19057	-0-	-1589	-0-	711	1	18346	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18229	-0-	-1571	-0-	607	1	17622	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18891	-0-	-887	-0-	626	1	18265	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	17672	-0-	-1468	-0-	592	1	17080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6133	-0-	-137	-0-	32	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	45	1	6208	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	32	1	6073	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	27	1	4836	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5727	-0-	-597	-0-	31	1	5696	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4387	-0-	-1733	-0-	23	1	4364	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	18	1	2447	3	N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	23	1	4267	3	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	25	1	4626	3	N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	25	1	4628	3	N	-0-					-0-
*11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4373	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	10571	-0-	-4549	-0-	382	1	10189	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	10898	-0-	-2711	-0-	363	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11006	-0-	-743	-0-	411	1	10595	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10658	-0-	-22	-0-	355	1	10303	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10876	-0-	-160	-0-	360	1	10516	2	N	-0-					-0-
*11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	362	1	10458	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	41	1	7929	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8169	-0-	-790	-0-	58	1	8111	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	7796	-0-	-1163	-0-	41	1	7755	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7162	-0-	-1148	-0-	39	1	7123	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7095	-0-	-1399	-0-	38	1	7057	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	6817	-0-	-1163	-0-	36	1	6781	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5518	3	22	9	Y	20	19	1			1
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					1
11	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4632	3			Y	-0-					1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	11144	-0-	-766	-0-	403	1	10741	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11308	-0-	-999	-0-	377	1	10931	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11058	-0-	-970	-0-	413	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10590	-0-	-900	-0-	353	1	10237	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10797	-0-	-828	-0-	358	1	10439	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10609	-0-	-521	-0-	355	1	10254	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6778	-0-	-1052	-0-	35	1	6743	3	N	-0-					-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	55	1	7709	3	N	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	43	1	8168	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	43	1	7787	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	40	1	7476	3	N	-0-					-0-
*11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	42	1	8050	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

06	8490	X	4490	-0-	-4000	-0-	23	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	3626	-0-	-5147	-0-	26	1	3600	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	4062	-0-	-4711	-0-	21	1	4041	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	4292	-0-	-2758	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4048	-0-	-3237	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3663	-0-	-837	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

06	8520	X	7895	-0-	-625	-0-	41	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8062	-0-	-742	-0-	58	1	8004	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7652	-0-	-1152	-0-	40	1	7603	3	Y	8					8
							9	9									
09	8010	X	7312	-0-	-698	-0-	40	1	7272	3	Y	-0-					8
10	8277	X	7165	-0-	-1112	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	38	1	7258	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	26	1	4913	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	36	1	5042	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	26	1	4824	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	24	1	4482	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	24	1	4594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

06	6270	X	5649	-0-	-621	-0-	29	1	5617	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	44	1	6062	3	Y	-0-					10
08	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	30	1	5708	3	Y	-0-					10
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	31	1	5597	3	Y	-0-					10
10	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	31	1	5835	3	Y	-0-					10
11	5910	X	5626	-0-	-284	-0-	29	1	5597	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	29	1	5513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	40	1	5597	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	29	1	5379	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5520	-0-	-30	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	28	1	5149	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5129	-0-	-421	-0-	27	1	5102	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9381	-0-	-219	-0-	49	1	9329	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9920	X	9844	-0-	-76	-0-	70	1	9774	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9708	-0-	-88	-0-	51	1	9657	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	9318	-0-	-72	-0-	51	1	9267	3	Y	-0-					-0-
10	9858	X	9575	-0-	-283	-0-	51	1	9524	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	9198	-0-	-342	-0-	48	1	9150	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					64
07	8215	X	6963	-0-	-1252	-0-	50	1	6913	3	Y	-0-					64
08	8122	X	7540	-0-	-582	-0-	40	1	7500	3	Y	-0-					64
09	8190	X	7380	-0-	-810	-0-	40	1	7318	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	36	1	6765	3	Y	-0-					1
11	7290	X	6707	-0-	-583	-0-	35	1	6672	3	Y	-0-					1

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	1	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	3					5
							3	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					5
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					5
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	1	1	163	3	Y	3					8
							3	9									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	207	3	Y	8					16
							9	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9739	-0-	-641	-0-	365	1	9374	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9910	-0-	-816	-0-	387	1	9523	3	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	392	1	9487	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9415	-0-	-785	-0-	358	1	9057	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9606	-0-	-686	-0-	372	1	9234	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	9616	-0-	-134	-0-	369	1	9247	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020	X	15736	-0-	-284	-0-	81	1	15624	3	Y	28	83	1			17
							31	9									
07	16554	X	15935	-0-	-619	-0-	114	1	15821	3	Y	-0-					17
08	16554	X	15646	-0-	-908	-0-	82	1	15561	3	Y	3					20
							3	9									
09	15810	X	15213	-0-	-597	-0-	83	1	15128	3	Y	2					22
							2	9									
10	16306	X	15318	-0-	-988	-0-	82	1	15236	3	Y	-0-					22
11	15750	X	14946	-0-	-804	-0-	78	1	14868	3	Y	-0-					22

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	42	1	8153	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	6892	-0-	-2160	-0-	49	1	6843	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8375	-0-	-491	-0-	44	1	8331	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	45	1	8239	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8506	-0-	-112	-0-	46	1	8460	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	42	1	8041	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	739	1	9373	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	10250	-0-	-135	-0-	781	1	9469	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10017	-0-	-368	-0-	762	1	9255	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9755	-0-	-295	-0-	625	1	9130	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	50	1	9302	3	Y	-0-					-0-
11	10050	X	6945	-0-	-3105	-0-	65	1	6880	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6655	-0-	-215	-0-	34	1	6621	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6705	-0-	-177	-0-	48	1	6657	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	35	1	6656	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6176	-0-	-574	-0-	34	1	6142	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	33	1	6102	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5899	-0-	-761	-0-	31	1	5868	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					64
07	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	24	1	3353	3	Y	-0-					64
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	19	1	3566	3	Y	-0-					64
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	21	1	3832	3	Y	20	83	1			1
							22	9									
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					1
11	3480	X	1741	-0-	-1739	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	716	1	4975	3	Y	20					40
							22	9									
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	750	1	5182	3	Y	11					51
							12	9									
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	746	1	6260	3	Y	11					62
							12	9									
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	724	1	6110	3	Y	39					101
							43	9									
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	744	1	5808	3	Y	20					121
							22	9									
11	6780	X	5870	-0-	-910	-0-	717	1	5142	3	Y	10					131
							11	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	31	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	34	1	6414	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6341	-0-	3341	3341	35	1	6298	3	Y	7					7
							8	9									
10	9499	X	6158	-0-	-3341	-0-	33	1	6122	3	Y	3					10
							3	9									
*11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-					10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	273	1	7277	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	257	1	7462	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	291	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	252	1	7321	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	258	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7495	-0-	-65	-0-	251	1	7244	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	277	1	7391	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	267	1	7729	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	286	1	7381	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7080	-0-	-660	-0-	236	1	6844	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	257	1	7489	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	245	1	7069	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	767	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	791	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	785	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	790	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2337	-0-	-633	-0-	745	1	1592	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	499	1	13313	2	N	-0-					-0-
07	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	449	1	13033	2	N	-0-					-0-
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	488	1	12591	2	N	-0-					-0-
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	430	1	12467	2	N	-0-					-0-
10	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	442	1	12898	2	N	-0-					-0-
*11	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	429	1	12384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18030	X	15941	-0-	-2089	-0-	576	1	15365	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	16526	-0-	-2105	-0-	551	1	15975	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	16080	-0-	-1993	-0-	600	1	15480	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	511	1	14826	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	16009	-0-	-514	-0-	530	1	15479	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15389	-0-	-601	-0-	515	1	14874	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	13341	-0-	-99	-0-	482	1	12859	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13702	-0-	-403	-0-	457	1	13245	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	497	1	12830	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	12853	-0-	-797	-0-	428	1	12425	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13195	-0-	-600	-0-	437	1	12758	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12683	-0-	-667	-0-	425	1	12258	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9315	-0-	-345	-0-	48	1	9267	3	Y	-0-					22
07	9982	X	9279	-0-	-703	-0-	66	1	9213	3	Y	-0-					22
08	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	48	1	9030	3	Y	-0-					22
09	9660	X	8253	-0-	-1407	-0-	45	1	8208	3	Y	-0-					22
10	9920	X	8531	-0-	-1389	-0-	46	1	8485	3	Y	-0-					22
11	9330	X	8262	-0-	-1068	-0-	43	1	8219	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	887 4	1 9	2487	3	Y	4	4	1			-0-
07	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	915	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	915	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	885	1	2090	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2837	-0-	-666	-0-	909	1	1928	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	886	1	2263	3	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8552	-0-	-778	-0-	44	1	8508	3	Y	-0-					38
07	9641	X	8823	-0-	-818	-0-	63	1	8760	3	Y	-0-					38
08	9424	X	8769	-0-	-655	-0-	46	1	8723	3	Y	-0-					38
09	9090	X	8286	-0-	-804	-0-	45	1	8241	3	Y	-0-					38
10	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	47	1	8732	3	Y	-0-					38
11	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	43	1	8089	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	25	1	4751	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	37	1	5112	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	28	1	5181	3	Y	-0-					-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	32	1	5865	3	Y	-0-					-0-
*11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	28	1	5373	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

06	12360	X	11615	-0-	-745	-0-	60 3	1 9	11552	3	Y	3					68
07	12679	X	11923	-0-	-756	-0-	85 1	1 9	11837	3	Y	1					69
08	12338	X	11977	-0-	-361	-0-	63 9	1 9	11905	3	Y	8					77
09	11790	X	11473	-0-	-317	-0-	63	1	11410	3	Y	-0-					77
10	12121	X	11840	-0-	-281	-0-	63 10	1 9	11767	3	Y	9					86
*11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	11624	3	Y	14					100

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

06	8190	X	8045	-0-	-145	-0-	42	1	8003	3	Y	-0-					38
07	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	58	1	8076	3	Y	-0-					38
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	45	1	8509	3	Y	-0-					38
09	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	43 1	1 9	7753	3	Y	1					39
10	8463	X	7561	-0-	-902	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					39
11	8190	X	7758	-0-	-432	-0-	41	1	7717	3	Y	-0-					39

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	482	1	7732	3	N	-0-					-0-
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	397	1	7851	3	N	-0-					-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	380	1	7293	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	366	1	6511	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	379	1	6993	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	6764	-0-	-1456	-0-	364	1	6400	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	53	-0-	-2557	-0-	53	3			Y	-0-					32
07	2697	X	141	-0-	-2556	-0-	1	1	109	3	Y	28	45	1			15
							31	9									
08	2697	X	165	-0-	-2532	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					15
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					15
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	Y	-0-					15

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

06	7740	X	7227	-0-	-513	-0-	37	1	7153	3	Y	34	163	1			30
							37	9									
07	7998	X	7176	-0-	-822	-0-	51	1	7074	3	Y	46					76
							51	9									
08	7595	X	7120	-0-	-475	-0-	37	1	7055	3	Y	25					101
							28	9									
09	7350	X	7009	-0-	-341	-0-	38	1	6920	3	Y	46					147
							51	9									
10	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	39	1	7159	3	Y	16					163
							18	9									
11	7230	X	6935	-0-	-295	-0-	36	1	6844	3	Y	50	180	1			33
							55	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

06	8340	X	7855	-0-	-485	-0-	41	1	7814	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	58	1	8030	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7952	-0-	-666	-0-	42	1	7910	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7751	-0-	-379	-0-	42	1	7709	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7651	-0-	-564	-0-	41	1	7610	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7636	-0-	-224	-0-	40	1	7596	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	3	Y	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	43	1	7764	3	Y	-0-					-0-
10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	45	1	8288	3	Y	-0-					-0-
*11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	39	1	7486	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	25	1	4769	3	Y	6					8
							7	9									
07	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	35	1	4825	3	Y	4					12
							4	9									
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					12
09	4860	X	4495	-0-	-365	-0-	25	1	4470	3	Y	-0-					12
10	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	25	1	4552	3	Y	-0-					12
11	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	23	1	4323	3	Y	-0-					12

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	13749	-0-	-1731	-0-	497	1	13252	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	487	1	14121	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14861	-0-	-267	-0-	554	1	14307	2	N	-0-					-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	477	1	13834	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	14452	-0-	-149	-0-	479	1	13973	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13730	-0-	-640	-0-	460	1	13270	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7673	-0-	-307	-0-	39	1	7559	3	Y	68	78	1			33
							75	9									
07	8060	X	7612	-0-	-448	-0-	54	1	7448	3	Y	100	114	1			19
							110	9									
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	47	1	8949	3	Y	-0-					19
09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	47	1	8498	3	Y	115					134
							127	9									
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	44	1	8263	3	Y	19	114	1			39
							21	9									
11	8280	X	7280	-0-	-1000	-0-	51	1	7225	3	Y	4					43
							4	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	58	1	11217	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	11273	-0-	-1437	-0-	81	1	11192	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	1740	-0-	-10536	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	6344	-0-	-5086	-0-	35	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	8246	-0-	-3410	-0-	44	1	8202	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	8697	-0-	-2583	-0-	46	1	8651	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8379	-0-	-441	-0-	43	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8102	-0-	-888	-0-	58	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	41	1	7789	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7667	-0-	-1033	-0-	42	1	7625	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	7745	-0-	-1183	-0-	41	1	7704	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7635	-0-	-735	-0-	40	1	7595	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	46	1	8863	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9310	-0-	-920	-0-	67	1	9243	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9181	-0-	-1049	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	8880	-0-	-960	-0-	48	1	8832	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9258	-0-	-321	-0-	50	1	9208	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	46	1	8678	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	5914	-0-	-1466	-0-	30	1	5796	3	N	80	174	1			64
							88	9									
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					64
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	1	53	1			12
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	4	4	1			12
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					12
*11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	34	1	6385	3	Y	17					29
							19	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	8021	-0-	-409	-0-	41	1	7962	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	57	1	7928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	42	1	7915	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7534	-0-	-836	-0-	41	1	7493	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7789	-0-	-798	-0-	42	1	7747	3	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7523	-0-	-487	-0-	39	1	7484	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9226	-0-	-164	-0-	48	1	9178	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9343	-0-	-360	-0-	67	1	9276	3	Y	-0-					-0-
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	53	1	9997	3	Y	-0-					-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	55	1	10090	3	Y	-0-					-0-
10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	54	1	10096	3	Y	-0-					-0-
*11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	50	1	9577	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8308	-0-	-272	-0-	43	1	8265	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8864	-0-	-2	-0-	195	1	8669	3	N	-0-					-0-
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	331	1	8701	3	N	-0-					-0-
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	47	1	8600	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8691	-0-	-175	-0-	46	1	8645	3	N	-0-					-0-
*11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	782	1	11902	3	N	-0-					-0-
07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	832	1	12268	3	N	-0-					-0-
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	810	1	12414	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12234	-0-	-366	-0-	783	1	11451	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	12625	-0-	-395	-0-	808	1	11817	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	10828	-0-	-1772	-0-	773	1	10055	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	70	1	13376	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	12581	-0-	-284	-0-	90	1	12491	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12496	-0-	-369	-0-	66	1	12430	3	N	-0-					-0-
09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	68	1	12420	3	N	-0-					-0-
10	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	69	1	12798	3	N	-0-					-0-
11	12450	X	12369	-0-	-81	-0-	65	1	12304	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	41	1	7801	3	Y	-0-					10
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-					10
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	3	Y	-0-					10
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					10
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6226	3	Y	10					20
							11	9									
*11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7522	3	Y	10					30
							11	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4885	-0-	-95	-0-	25	1	4836	3	Y	22					82
							24	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	39	1	5455	3	Y	1					83
							1	9									
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	25	1	4719	3	Y	1					84
							1	9									
09	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	25	1	4515	3	Y	2					86
							2	9									
10	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	25	1	4685	3	Y	10					96
							11	9									
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	25	1	4812	3	Y	25					121
							28	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	315	1	5511	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	399	1	8064	3	N	-0-					-0-
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	389	1	10017	3	N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	3	N	-0-					-0-
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	59	1	10888	3	N	-0-					-0-
*11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	43	1	8157	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	13472	-0-	-298	-0-	70	1	13402	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	13875	-0-	-447	-0-	99	1	13776	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13427	-0-	-895	-0-	71	1	13356	3	N	-0-					-0-
09	13860	X	8444	-0-	-5416	-0-	107	1	8337	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12825	-0-	-1187	-0-	408	1	12417	3	N	-0-					-0-
*11	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	405	1	14340	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3849	-0-	-981	-0-	20	1	3829	3	Y	-0-					21
07	4991	X	183	-0-	-4808	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					21
08	4991	X	3836	-0-	-1155	-0-	20	1	3810	3	Y	5					26
							6	9									
09	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	23	1	4139	3	Y	-0-					26
10	4836	X	3694	-0-	-1142	-0-	20	1	3671	3	Y	3					29
							3	9									
11	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	15	1	2925	3	Y	5					34
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	79	1	15226	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	15312	-0-	-33	-0-	109	1	15203	3	N	-0-					-0-
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	82	1	15415	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	13958	-0-	-892	-0-	76	1	13882	3	N	-0-					-0-
10	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	87	1	16235	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	14815	-0-	-35	-0-	78	1	14737	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					20

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	6829	-0-	-3401	-0-	35	1	6794	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	7744	-0-	-2052	-0-	55	1	7689	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	7752	-0-	-2044	-0-	53	1	7699	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	405	1	8142	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	413	1	7616	3	N	-0-					-0-
*11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	411	1	9777	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	296	1	7890	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8300	-0-	-8	-0-	277	1	8023	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	294	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7623	-0-	-417	-0-	254	1	7369	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	261	1	7623	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7626	-0-	-414	-0-	255	1	7371	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	53	1	10219	3	N	-0-					-0-
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	52	1	9764	3	N	-0-					-0-
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	51	1	9309	3	N	-0-					-0-
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	51	1	9502	3	N	-0-					-0-
*11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	48	1	9114	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6927	-0-	-183	-0-	36	1	6849	3	N	38	176	1			16
							42	9									
07	7347	X	6942	-0-	-405	-0-	49	1	6851	3	N	38					54
							42	9									
08	7347	X	7222	-0-	-125	-0-	38	1	7138	3	N	42					96
							46	9									
09	6990	X	6893	-0-	-97	-0-	37	1	6775	3	N	74	158	1			12
							81	9									
10	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	37	1	6865	3	N	77					89
							85	9									
11	6990	X	6690	-0-	-300	-0-	35	1	6652	3	N	3					92
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8203	-0-	-557	-0-	42	1	8114	3	Y	43					154
							47	9									
07	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	58	1	8064	3	Y	58	190	1			22
							64	9									
08	8525	X	7798	-0-	-727	-0-	41	1	7710	3	Y	43					65
							47	9									
09	8190	X	7595	-0-	-595	-0-	41	1	7479	3	Y	68	66	1			67
							75	9									
10	8463	X	7744	-0-	-719	-0-	41	1	7671	3	Y	29					96
							32	9									
11	8190	X	7642	-0-	-548	-0-	39	1	7492	3	Y	101	187	1			10
							111	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	320	1	8542	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	306	1	8863	2	N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	316	1	8158	2	N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	266	1	7711	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7603	-0-	-457	-0-	252	1	7351	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	251	1	7245	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

06	10410	X	9835	-0-	-575	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10262	-0-	-433	-0-	73	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	10130	-0-	-565	-0-	53	1	10077	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-	54	1	9771	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	9727	-0-	-627	-0-	52	1	9675	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9560	-0-	-370	-0-	50	1	9510	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	751	1	11748	3	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	783	1	9749	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	778	1	12304	3	N	-0-					-0-
09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	333	1	14595	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	108	1	15733	3	N	-0-					-0-
*11	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	163	1	13566	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	63	1	12063	3	Y	-0-					-0-
07	12369	X	12298	-0-	-71	-0-	88	1	12210	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	12070	-0-	-299	-0-	64	1	12006	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	11696	-0-	-274	-0-	64	1	11632	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	11728	-0-	-641	-0-	63	1	11665	3	Y	-0-					-0-
11	11970	X	11233	-0-	-737	-0-	59	1	11174	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	12957	-0-	-393	-0-	67	1	12887	3	Y	3	8	1			33
							3	9									
07	13795	X	13353	-0-	-442	-0-	95	1	13258	3	Y	-0-	30	1			3
08	13702	X	13039	-0-	-663	-0-	69	1	12968	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	13140	X	10043	-0-	-3097	-0-	55	1	9988	3	Y	-0-					3
10	13578	X	12659	-0-	-919	-0-	68	1	12591	3	Y	-0-					3
11	12960	X	11969	-0-	-991	-0-	63	1	11906	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	6800	-0-	-4000	-0-	363	1	6437	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	7273	-0-	-3887	-0-	391	1	6882	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9068	-0-	-2092	-0-	387	1	8681	3	N	-0-					-0-
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	391	1	11095	3	N	-0-					-0-
10	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	402	1	11326	3	N	-0-					-0-
*11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	389	1	11258	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3218	-0-	-1642	-0-	17	1	3191	3	Y	9					84
							10	9									
07	5022	X	3329	-0-	-1693	-0-	24	1	3305	3	Y	-0-					84
08	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	19	1	3568	3	Y	-0-					84
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	25	1	4556	3	Y	-0-					84
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					84
*11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	19	1	3567	3	Y	-0-					84

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	46	1	8875	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	9610	X	9169	-0-	-441	-0-	65	1	9103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	49	1	9167	3	Y	-0-					-0-
09	9090	X	8932	-0-	-158	-0-	49	1	8883	3	Y	-0-					-0-
10	9331	X	9146	-0-	-185	-0-	49	1	9085	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	8940	X	8603	-0-	-337	-0-	45	1	8558	3	Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	27	1	5282	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	6076	X	5705	-0-	-371	-0-	41	1	5663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	29	1	5556	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	29	1	5340	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	28	1	5205	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	11380	-0-	-110	-0-	59	1	11321	3	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11539	-0-	-272	-0-	82	1	11457	3	Y	-0-					-0-
08	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	60	1	11325	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10966	-0-	-704	-0-	60	1	10906	3	Y	-0-					-0-
10	12059	X	4814	-0-	-7245	-0-	26	1	4788	3	Y	-0-					-0-
11	11370	X	5325	-0-	-6045	-0-	28	1	5297	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9414	-0-	-1386	-0-	340	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	348	1	10096	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	382	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9811	-0-	-659	-0-	327	1	9484	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9996	-0-	-575	-0-	331	1	9665	2	N	-0-					-0-
*11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	344	1	9933	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	437	1	11647	2	N	-0-					-0-
07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	410	1	11878	2	N	-0-					-0-
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	447	1	11523	2	N	-0-					-0-
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	384	1	11131	2	N	-0-					-0-
10	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	393	1	11461	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	10006	-0-	-74	-0-	335	1	9671	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

06	11400	X	11157	-0-	-243	-0-	58	1	11062	3	N	34					65
							37	9									
07	11749	X	11389	-0-	-360	-0-	81	1	11276	3	N	29					94
							32	9									
08	11718	X	11301	-0-	-417	-0-	59	1	11209	3	N	30					124
							33	9									
09	11280	X	10661	-0-	-619	-0-	58	1	10603	3	N	-0-					124
10	11532	X	11053	-0-	-479	-0-	59	1	10917	3	N	70	183	1			11
							77	9									
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	57	1	10786	3	N	34					45
							37	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	Y	13					58
							14	9									
07	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	29	1	4049	3	Y	1					59
							1	9									
08	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	21	1	3888	3	Y	2					61
							2	9									
09	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	22	1	4025	3	Y	6					67
							7	9									
10	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					67
11	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	21	1	3902	3	Y	1					68
							1	9									

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

06	6990	X	6006	-0-	-984	-0-	31	1	5949	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	7223	X	6003	-0-	-1220	-0-	43	1	5959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7223	X	7175	-0-	-48	-0-	38	1	7137	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6766	-0-	-224	-0-	37	1	6718	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	37	1	6891	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6930	X	6524	-0-	-406	-0-	34	1	6490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	44	1	8432	3	Y	55					200
							61	9									
07	9114	X	8667	-0-	-447	-0-	62	1	8590	3	Y	14					214
							15	9									
08	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	45	1	8397	3	Y	12	162	1			64
							13	9									
09	8640	X	8327	-0-	-313	-0-	45	1	8270	3	Y	11					75
							12	9									
10	8928	X	8665	-0-	-263	-0-	46	1	8600	3	Y	17					92
							19	9									
11	8550	X	8293	-0-	-257	-0-	43	1	8233	3	Y	15					107
							17	9									

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

06	6480	X	6189	-0-	-291	-0-	32	1	6156	3	Y	1					26
							1	9									
07	6758	X	5082	-0-	-1676	-0-	36	1	5039	3	Y	6					32
							7	9									
08	6758	X	4985	-0-	-1773	-0-	26	1	4928	3	Y	28					60
							31	9									
09	6540	X	3742	-0-	-2798	-0-	20	1	3693	3	Y	26					86
							29	9									
10	6541	X	3813	-0-	-2728	-0-	20	1	3774	3	Y	17					103
							19	9									
*11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	35	1	6585	3	Y	24					127
							26	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

06	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	887	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2614	-0-	-2718	-0-	721	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	74	-0-	-5258	-0-	69	1	5	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	122	-0-	-4858	-0-	26	1	96	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

06	16560	X	15026	-0-	-1534	-0-	1263	1	13763	2	N	-0-					-0-
07	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	946	1	15195	2	N	-0-					-0-
08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	978	1	15477	2	N	-0-					-0-
09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	968	1	14914	2	N	-0-					-0-
10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	929	1	15854	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	15675	-0-	-255	-0-	870	1	14805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6338	-0-	-382	-0-	33	1	6285	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	47	1	6525	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	33	1	6298	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	32	1	5847	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	32	1	6024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6360	X	6320	-0-	-40	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1531	1	5910	3	Y	10					10
							11	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1580	1	4121	3	Y	10					20
							11	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1575	1	4731	3	Y	20					40
							22	9									
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1526	1	4646	3	Y	11					51
							12	9									
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	1576	1	4770	3	Y	28	72	1			7
							31	9									
*11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1524	1	4459	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	402	1	10733	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11502	-0-	-433	-0-	383	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11257	-0-	-616	-0-	420	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10865	-0-	-565	-0-	362	1	10503	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11218	-0-	-283	-0-	372	1	10846	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10749	-0-	-381	-0-	360	1	10389	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	48	1	9327	3	Y	41					131
							45	9									
07	9734	X	9582	-0-	-152	-0-	68	1	9448	3	Y	60					191
							66	9									
08	9734	X	9448	-0-	-286	-0-	50	1	9358	3	Y	36	177	1			50
							40	9									
09	9420	X	8969	-0-	-451	-0-	49	1	8898	3	Y	20					70
							22	9									
10	9734	X	9335	-0-	-399	-0-	50	1	9263	3	Y	20					90
							22	9									
*11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	50	1	9569	3	Y	20					110
							22	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	13079	-0-	-151	-0-	472	1	12607	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	13511	-0-	-160	-0-	450	1	13061	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13005	-0-	-666	-0-	485	1	12520	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12817	-0-	-263	-0-	427	1	12390	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12885	-0-	-631	-0-	427	1	12458	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11453	-0-	-1627	-0-	383	1	11070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6701	-0-	-199	-0-	34	1	6568	3	N	90	174	1			39
							99	9									
07	7130	X	6865	-0-	-265	-0-	49	1	6759	3	N	52					91
							57	9									
08	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	35	1	6550	3	N	66					157
							73	9									
09	6750	X	463	-0-	-6287	-0-	2	1	413	3	N	44	174	1			27
							48	9									
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	48	1	8915	3	N	27					54
							30	9									
*11	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	111	1	21036	3	N	76					130
							84	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	830	1	3818	3	Y	-0-					12
07	5673	X	4503	-0-	-1170	-0-	863	1	3639	3	Y	1					13
							1	9									
08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	855	1	3314	3	Y	11					24
							12	9									
09	5310	X	2634	-0-	-2676	-0-	820	1	1812	3	Y	2					26
							2	9									
10	5425	X	1698	-0-	-3727	-0-	842	1	852	3	Y	4					30
							4	9									
11	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	820	1	1853	3	Y	2					32
							2	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-					10
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	29	1	4013	3	Y	-0-					10
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	3	Y	-0-					10
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-					10
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	19	1	3536	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	17	1	3148	3	Y	-0-					10

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	14	1	2668	3	Y	-0-					1
07	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	16	1	2255	3	Y	-0-					1
08	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	14	1	2549	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					1
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					1
11	2490	N	1171	-0-	-1319	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10876	-0-	-854	-0-	393	1	10483	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11084	-0-	-1037	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10765	-0-	-1294	-0-	402	1	10363	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10506	-0-	-894	-0-	350	1	10156	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	358	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10217	-0-	-673	-0-	342	1	9875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	1084	-0-	-6476	-0-	352	1	732	3	N	-0-					114
07	7471	X	4752	-0-	-2719	-0-	927	1	3824	3	N	1					115
							1	9									
08	6882	X	5567	-0-	-1315	-0-	289	1	5278	3	N	-0-					115
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	886	1	2890	3	N	-0-					115
10	4743	X	3262	-0-	-1481	-0-	912	1	2338	3	N	11	101	1			25
							12	9									
*11	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	401	1	4629	3	Y	39	61	1			3
							43	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	11287	-0-	-563	-0-	408	1	10879	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11425	-0-	-820	-0-	381	1	11044	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11123	-0-	-1122	-0-	415	1	10708	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10734	-0-	-666	-0-	358	1	10376	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	10959	-0-	-697	-0-	363	1	10596	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10461	-0-	-819	-0-	350	1	10111	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6523	-0-	-1157	-0-	34	1	6489	3	N	-0-					-0-
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	61	1	8474	3	N	-0-					-0-
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	59	1	9071	3	N	-0-					-0-
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	379	1	8862	3	N	-0-					-0-
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	390	1	9198	3	N	-0-					-0-
*11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	378	1	9149	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	30	1	4119	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	22	1	4148	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	22	1	3977	3	N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	24	1	4374	3	N	-0-					-0-
*11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	22	1	4188	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5693	-0-	-637	-0-	206	1	5487	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	195	1	5664	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	215	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5660	-0-	-370	-0-	189	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5872	-0-	-111	-0-	195	1	5677	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	190	1	5472	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	25	1	4791	3	N	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	35	1	4903	3	N	-0-					-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	26	1	4825	3	N	-0-					-0-
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	24	1	4455	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	20	1	3767	3	N	-0-					-0-
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	44	1	8448	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	61	1	8527	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	8292	-0-	-357	-0-	44	1	8248	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	44	1	8002	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8584	-0-	-65	-0-	46	1	8538	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	42	1	7949	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

06	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	19	1	3662	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	3331	-0-	-2156	-0-	24	1	3307	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	21	1	3961	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	20	1	3659	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3331	-0-	-575	-0-	18	1	3313	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	2827	-0-	-1013	-0-	15	1	2812	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

06	9960	X	8679	-0-	-1281	-0-	45	1	8634	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	9183	-0-	-737	-0-	66	1	9117	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	8806	-0-	-742	-0-	46	1	8760	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	8162	-0-	-1078	-0-	45	1	8117	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8747	-0-	-429	-0-	47	1	8700	3	N	-0-			-0-
*11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	48	1	9186	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	84	1	16201	3	N	-0-			-0-
07	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	120	1	16628	3	N	-0-			-0-
08	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	83	1	15723	3	N	-0-			-0-
09	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	79	1	14312	3	N	-0-			-0-
10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	84	1	15598	3	N	-0-			-0-
*11	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	66	1	12672	3	N	-0-			-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	93	1	12901	3	N	-0-			-0-
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	76	1	14250	3	N	-0-			-0-
09	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	71	1	12943	3	N	-0-			-0-
10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	59	1	11006	3	N	-0-			-0-
*11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	72	1	13685	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	47	1	8979	3	N	-0-			-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	63	1	8819	3	N	-0-			-0-
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	46	1	8648	3	N	-0-			-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	44	1	8036	3	N	-0-			-0-
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	44	1	8243	3	N	-0-			-0-
*11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	42	1	7984	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

06	12000	X	11798	-0-	-202	-0-	426	1	11372	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	12109	-0-	-291	-0-	404	1	11705	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	12002	-0-	-336	-0-	448	1	11554	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11608	-0-	-182	-0-	387	1	11221	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	11824	-0-	-359	-0-	392	1	11432	2	N	-0-			-0-
11	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	376	1	10860	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1519	1	7080	3	Y	-0-					99
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	1586	1	7014	3	Y	-0-					99
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	6918	3	Y	84	173	1			10
							92	9									
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1512	1	5792	3	Y	2					12
							2	9									
10	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	1557	1	5314	3	Y	-0-					12
11	6900	X	6860	-0-	-40	-0-	1508	1	5352	3	Y	-0-					12

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	15	1	2800	3	N	11					92
							12	9									
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	20	1	2833	3	N	-0-					92
08	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					92
09	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	17	1	3078	3	N	10					102
							11	9									
10	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	17	1	3116	3	N	13					115
							14	9									
*11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	14					129
							15	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	813	1	584	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	842	1	708	3	N	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-					-0-
09	450	X	243	-0-	-207	-0-	243	1			N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	13504	-0-	-26	-0-	70	1	13434	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13691	-0-	-228	-0-	98	1	13593	3	N	-0-					-0-
08	13981	X	13646	-0-	-335	-0-	72	1	13574	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	13171	-0-	-359	-0-	72	1	13099	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13732	-0-	-249	-0-	73	1	13659	3	N	-0-					-0-
11	13500	X	12929	-0-	-571	-0-	68	1	12861	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	12530	-0-	-640	-0-	65	1	12465	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	12593	-0-	-1016	-0-	90	1	12503	3	N	-0-					-0-
08	13609	X	12395	-0-	-1214	-0-	65	1	12330	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	11849	-0-	-1171	-0-	65	1	11784	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	11657	-0-	-1580	-0-	62	1	11595	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11487	-0-	-1053	-0-	60	1	11427	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	679	1	2273	3	Y	-0-					49
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	730	1	2380	3	Y	60	96	1			13
							66	9									
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	728	1	2745	3	Y	-0-					13
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					13
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					13
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	28	1	5393	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	39	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	28	1	5222	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	27	1	4995	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	30	1	5523	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	28	1	5263	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	27	1	5112	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	41	1	5747	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	26	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	27	1	4898	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	4822	-0-	-975	-0-	26	1	4796	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	4797	-0-	-813	-0-	25	1	4772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	680	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	739	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	734	1	831	2	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	711	1	788	2	N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	759	1	1314	2	N	-0-					-0-
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	718	1	984	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	445	1	11867	2	N	-0-					-0-
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	412	1	11952	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	407	1	10490	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	10871	-0-	-1429	-0-	362	1	10509	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11899	-0-	-811	-0-	394	1	11505	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11641	-0-	-659	-0-	390	1	11251	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

06	14490	X	12537	-0-	-1953	-0-	65	1	12472	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	12633	-0-	-2247	-0-	90	1	12543	3	N	-0-					-0-
08	14353	X	12401	-0-	-1952	-0-	65	1	12336	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	12188	-0-	-952	-0-	66	1	12122	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12370	-0-	-681	-0-	66	1	12304	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11768	-0-	-772	-0-	62	1	11706	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

06	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	34	1	6442	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6551	-0-	-1168	-0-	47	1	6504	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6444	-0-	-1275	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	34	1	6236	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6610	-0-	-985	-0-	35	1	6575	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	6346	-0-	-134	-0-	33	1	6313	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	853	1	2280	3	Y	2					60
							2	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	917	1	2472	3	Y	76	123	1			13
							84	9									
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	914	1	2904	3	Y	-0-					13
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	887	1	3167	3	Y	-0-					13
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	916	1	3141	3	Y	4					17
							4	9									
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	885	1	2902	3	Y	1					18
							1	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

06	7650	X	7005	-0-	-645	-0-	36	1	6969	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7003	-0-	-902	-0-	50	1	6953	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	37	1	7046	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	38	1	6875	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	36	1	6646	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	35	1	6735	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	683	1	3096	3	Y	1					28
							1	9									
07	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	736	1	3201	3	Y	69	80	1			17
							76	9									
08	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	732	1	3645	3	Y	-0-					17
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	715	1	4487	3	Y	-0-					17
10	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	250	1	3793	3	Y	4					21
							4	9									
11	4230	X	3024	-0-	-1206	-0-	16	1	3007	3	Y	1					22
							1	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	13431	-0-	-609	-0-	69	1	13362	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	13642	-0-	-866	-0-	97	1	13545	3	N	-0-					-0-
08	14508	X	14026	-0-	-482	-0-	74	1	13952	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	13663	-0-	-77	-0-	75	1	13588	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	14003	-0-	-195	-0-	75	1	13928	3	N	-0-					-0-
*11	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	72	1	13711	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10785	-0-	-495	-0-	56	1	10729	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	7164	-0-	-4492	-0-	51	1	7113	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	3663	-0-	-9078	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	966	-0-	-11364	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	3107	-0-	-9634	-0-	17	1	3090	3	N	-0-					-0-
*11	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	63	1	12012	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	10063	-0-	-527	-0-	364	1	9699	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10390	-0-	-553	-0-	346	1	10044	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9142	-0-	-1801	-0-	341	1	8801	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8223	-0-	-1827	-0-	274	1	7949	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8217	-0-	-2168	-0-	272	1	7945	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	8573	-0-	-1477	-0-	287	1	8286	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	25	1	4867	3	Y	-0-					160
07	5239	X	5161	-0-	-78	-0-	37	1	5124	3	Y	-0-					160
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					160
09	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	26	1	4823	3	Y	26	169	1			17
							29	9									
10	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	27	1	5095	3	Y	3					20
							3	9									
11	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	25	1	4796	3	Y	30					50
							33	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	13476	-0-	-384	-0-	487	1	12989	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13745	-0-	-577	-0-	458	1	13287	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13672	-0-	-650	-0-	510	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	13054	-0-	-416	-0-	435	1	12619	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	13540	-0-	-379	-0-	448	1	13092	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12857	-0-	-613	-0-	430	1	12427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	370	1	9882	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10228	-0-	-963	-0-	341	1	9887	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	382	1	9861	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9803	-0-	-1027	-0-	327	1	9476	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10490	-0-	-112	-0-	347	1	10143	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	10092	-0-	-168	-0-	338	1	9754	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	358	1	5391	3	Y	10					50
							11	9									
07	8153	X	6018	-0-	-2135	-0-	382	1	5636	3	Y	-0-					50
08	8153	X	5503	-0-	-2650	-0-	368	1	5128	3	Y	6					56
							7	9									
09	7680	X	4921	-0-	-2759	-0-	355	1	4544	3	Y	20					76
							22	9									
10	7223	X	5517	-0-	-1706	-0-	368	1	5031	3	Y	107	174	1			9
							118	9									
11	5820	X	5055	-0-	-765	-0-	355	1	4700	3	Y	-0-					9

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	69	1	13335	3	N	-0-					-0-
07	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	98	1	13560	3	N	-0-					-0-
08	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	73	1	13816	3	N	-0-					-0-
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	69	1	12565	3	N	-0-					-0-
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	74	1	13842	3	N	-0-					-0-
*11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	70	1	13204	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	32	1	4649	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	40	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	30	1	4174	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	28	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3394	-0-	-1814	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4632	-0-	-48	-0-	32	1	4600	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	11405	-0-	-2245	-0-	412	1	10993	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	12807	-0-	-1236	-0-	427	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12783	-0-	-1105	-0-	477	1	12306	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11942	-0-	-1138	-0-	398	1	11544	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12522	-0-	-281	-0-	415	1	12107	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10504	-0-	-1886	-0-	690	1	9814	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	12852	-0-	-78	-0-	464	1	12388	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13188	-0-	-173	-0-	440	1	12748	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	13207	-0-	-154	-0-	493	1	12714	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	12672	-0-	-168	-0-	422	1	12250	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12961	-0-	-307	-0-	429	1	12532	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	12420	-0-	-420	-0-	416	1	12004	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9127	-0-	-1283	-0-	330	1	8797	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9921	-0-	-836	-0-	370	1	9551	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9212	-0-	-208	-0-	307	1	8905	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9271	-0-	-742	-0-	307	1	8964	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9393	-0-	-297	-0-	314	1	9079	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12647	-0-	-583	-0-	65 23	1 9	12559	3	Y	21					121
07	13609	X	12706	-0-	-903	-0-	91 11	1 9	12604	3	Y	10					131
08	13609	X	12232	-0-	-1377	-0-	64 14	1 9	12154	3	Y	13					144
09	13170	X	12396	-0-	-774	-0-	68 11	1 9	12317	3	Y	10					154
10	13082	X	11657	-0-	-1425	-0-	62 11	1 9	11584	3	Y	10					164
11	12660	X	11417	-0-	-1243	-0-	60 51	1 9	11306	3	Y	46	183	1			27

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23 112	1 9	4350	3	Y	102	173	1			8
07	4371	X	3615	-0-	-756	-0-	26	1	3589	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3385	-0-	-986	-0-	18	1	3367	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	17 84	1 9	3084	3	Y	76					84
10	4371	X	3234	-0-	-1137	-0-	17	1	3217	3	Y	-0-					84
11	4230	X	2630	-0-	-1600	-0-	14	1	2616	3	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	3946	3	Y	57	182	1			7
							63	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	29	1	4037	3	Y	-0-					7
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	22	1	4079	3	Y	-0-					7
09	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	21	1	3801	3	Y	42					49
							46	9									
10	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					49
11	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					49

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	731	1	7916	3	N	-0-					-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	773	1	8400	3	N	-0-					-0-
08	10757	X	8733	-0-	-2024	-0-	755	1	7978	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	8378	-0-	-2032	-0-	732	1	7646	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9281	-0-	-1476	-0-	759	1	8522	3	N	-0-					-0-
*11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	736	1	8750	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	12137	-0-	-823	-0-	63	1	12074	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12195	-0-	-1011	-0-	87	1	12108	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	62	1	11620	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11581	-0-	-929	-0-	63	1	11518	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	12265	-0-	-290	-0-	66	1	12199	3	N	-0-					-0-
11	12150	X	11913	-0-	-237	-0-	62	1	11851	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					60
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	-0-					60
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	27	1	5053	3	Y	137	184	1			13
							151	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	27	1	4828	3	Y	4					17
							4	9									
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					17
*11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	Y	-0-					17

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	22	1	4195	3	Y	-0-					55
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	4291	3	Y	-0-					55
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-					55
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	106					161
							117	9									
10	4061	X	4049	-0-	-12	-0-	22	1	3994	3	Y	30	181	1			10
							33	9									
11	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	63	1	12143	3	Y	-0-					247
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	89	1	12326	3	Y	101	164	1			184
							111	9									
08	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	43	1	12138	3	Y	105	184	1			105
							116	9									
09	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	65	1	11878	3	Y	95					200
							105	9									
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	67	1	12451	3	Y	74	170	1			104
							81	9									
*11	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	62	1	11830	3	Y	162					266
							178	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	364	1	9717	2	N	-0-					-0-
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	348	1	10090	2	N	-0-					-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	395	1	10182	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	329	1	9541	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9928	-0-	-23	-0-	329	1	9599	2	N	-0-					-0-
*11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	323	1	9315	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

06	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	22	1	4162	3	Y	-0-					97
07	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	30	1	4233	3	Y	-0-					97
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	24	1	4439	3	Y	86	176	1			7
							95	9									
09	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					7
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	25	1	4593	3	Y	-0-					7
11	4410	X	4396	-0-	-14	-0-	23	1	4373	3	Y	-0-					7

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	463	1	12362	2	N	-0-					-0-
07	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	423	1	12267	2	N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	475	1	12257	2	N	-0-					-0-
09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	436	1	12654	2	N	-0-					-0-
10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	425	1	12397	2	N	-0-					-0-
*11	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	403	1	11633	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

06	20400	X	20028	-0-	-372	-0-	104	1	19924	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20347	-0-	-733	-0-	145	1	20202	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20143	-0-	-937	-0-	106	1	20037	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19410	-0-	-780	-0-	106	1	19304	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	20148	-0-	-715	-0-	108	1	20040	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	19229	-0-	-811	-0-	101	1	19128	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	14551	-0-	-299	-0-	75	1	14476	3	N	-0-			-0-
07	15345	X	14727	-0-	-618	-0-	105	1	14622	3	N	-0-			-0-
08	15128	X	14630	-0-	-498	-0-	77	1	14553	3	N	-0-			-0-
09	14550	X	14129	-0-	-421	-0-	77	1	14052	3	N	-0-			-0-
10	15035	X	14791	-0-	-244	-0-	79	1	14712	3	N	-0-			-0-
11	14550	X	13996	-0-	-554	-0-	73	1	13923	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	10604	-0-	-1876	-0-	707	1	9897	2	N	-0-			-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	702	1	11274	2	N	-0-			-0-
08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	721	1	11412	2	N	-0-			-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	684	1	10528	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	11204	-0-	-762	-0-	621	1	10583	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	10214	-0-	-1516	-0-	567	1	9647	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	845	1	5383	3	N	-0-			-0-
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	940	1	5681	3	N	-0-			-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	927	1	5259	3	N	-0-			-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	898	1	5180	3	N	-0-			-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	927	1	5120	3	N	-0-			-0-
*11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	895	1	4660	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	52	1	10023	3	N	-0-			-0-
07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	N	-0-			-0-
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	54	1	10233	3	N	-0-			-0-
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	51	1	9375	3	N	-0-			-0-
10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	53	1	9796	3	N	-0-			-0-
*11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	48	1	9191	3	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-			-0-
07	5332	X	4927	-0-	-405	-0-	35	1	4892	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	25	1	4755	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	24	1	4389	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	24	1	4527	3	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4234	-0-	-716	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	7565	-0-	-2035	-0-	273	1	7292	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	7757	-0-	-2163	-0-	259	1	7498	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	302	1	7785	2	N	-0-			-0-
09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	275	1	7977	2	N	-0-			-0-
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	261	1	7604	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7689	-0-	-141	-0-	257	1	7432	2	N	-0-			-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	38	1	7326	3	Y	-0-			-0-
07	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	53	1	7394	3	Y	-0-			-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	41	1	7824	3	Y	-0-			-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	42	1	7583	3	Y	-0-			-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	44	1	8205	3	Y	-0-			-0-
*11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	44	1	8298	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1195	-0-	-1745	-0-	395	1	800	3	N	-0-					124
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	730	1	2391	3	N	-0-					124
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	725	1	2305	3	N	-0-					124
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	699	1	1690	3	N	-0-					124
10	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	725	1	2198	3	N	-0-					124
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	702	1	2207	3	N	-0-					124
	BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 258170						COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 6821		PERF. 6931 - 10620
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	33					154
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	66	181	1			39
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	30	1	5705	3	N	2					41
							2	9									
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	N	40					81
							44	9									
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	34	1	6272	3	N	37					118
							41	9									
*11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	N	23					141
							25	9									
	PITTARD - LOGAN (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 258177						COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 7779		PERF. 7742 - 10645
06	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	13	1	2463	3	N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	20	1	2756	3	N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	2844	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	2829	-0-	-981	-0-	15	1	2814	3	N	-0-					-0-
	JOHNSON, LOTTIE BARTON				WELL #: 44	RRCID -> 258180						COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7338 - 10500
06	12660	X	11998	-0-	-662	-0-	433	1	11565	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	9448	-0-	-3634	-0-	315	1	9133	2	N	-0-					-0-
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	515	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	12274	-0-	-86	-0-	409	1	11865	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11889	-0-	-542	-0-	394	1	11495	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	11754	-0-	-1596	-0-	393	1	11361	2	N	-0-					-0-
	BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 258181						COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6961 - 12225
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	28					102
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	30					132
08	10478	X	9310	-0-	-1168	-0-	49	1	9226	3	N	32					164
							35	9									
09	10140	X	9121	-0-	-1019	-0-	50	1	9070	3	N	1	150	1			15
							1	9									
10	10137	X	8704	-0-	-1433	-0-	46	1	8616	3	N	38					53
							42	9									
11	9000	X	8525	-0-	-475	-0-	44	1	8446	3	N	32					85
							35	9									
	L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 258182						COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7424 - 12280
06	14250	X	10831	-0-	-3419	-0-	391	1	10440	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	11978	-0-	-2747	-0-	399	1	11579	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	10684	-0-	-2150	-0-	399	1	10285	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10645	-0-	-1775	-0-	355	1	10290	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	9708	-0-	-3126	-0-	322	1	9386	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10422	-0-	-1158	-0-	349	1	10073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

06	6000	X	5418	-0-	-582	-0-	28	1	5390	3	Y	-0-			-0-
07	6200	X	5510	-0-	-690	-0-	39	1	5471	3	Y	-0-			-0-
08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	28	1	5330	3	Y	-0-			-0-
09	6000	X	5122	-0-	-878	-0-	28	1	5094	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	27	1	5058	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	25	1	4805	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	33	1	6336	3	Y	-0-			-0-
07	7285	X	6338	-0-	-947	-0-	45	1	6293	3	Y	-0-			-0-
08	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	32	1	6116	3	Y	-0-			-0-
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	37	1	6667	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-			-0-
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	34	1	6433	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

06	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	681	1	2658	3	Y	-0-			-0-
07	4712	X	2756	-0-	-1956	-0-	20	1	2736	3	Y	-0-			-0-
08	4712	X	2813	-0-	-1899	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	3142	-0-	-1418	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	19	1	3474	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

06	6750	X	6107	-0-	-643	-0-	32	1	6075	3	Y	-0-			-0-
07	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	48	1	6700	3	Y	-0-			-0-
08	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-			-0-
09	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	36	1	6601	3	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6168	-0-	-590	-0-	33	1	6135	3	Y	-0-			-0-
11	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	32	1	6008	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

06	4740	X	4595	-0-	-145	-0-	24	1	4571	3	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-			-0-
08	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	3137	-0-	-1813	-0-	17	1	3120	3	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-			-0-
*11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	26	1	5012	3	Y	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	3	N	-0-			-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	18	1	2432	3	N	-0-			-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	19	1	3500	3	N	-0-			-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	N	-0-			-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	11	1	1955	3	N	-0-			-0-
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	14	1	2726	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	28	1	5425	3	N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	45	1	6209	3	N	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	46	1	8761	3	N	-0-					-0-
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	44	1	8089	3	N	-0-					-0-
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	27	1	5008	3	N	-0-					-0-
*11	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	23	1	4472	3	N	10					80
							11	9									
07	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	34	1	4743	3	N	-0-					80
08	5332	X	4170	-0-	-1162	-0-	22	1	4118	3	Y	27	107	1			-0-
							30	9									
09	5040	X	3925	-0-	-1115	-0-	21	1	3895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	20	1	3804	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	21	1	4063	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	390	1	10416	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11271	-0-	-757	-0-	376	1	10895	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10896	-0-	-1132	-0-	407	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10341	-0-	-459	-0-	345	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10661	-0-	-623	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10309	-0-	-611	-0-	345	1	9964	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9028	-0-	-1202	-0-	326	1	8702	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	309	1	8958	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8984	-0-	-843	-0-	335	1	8649	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8226	-0-	-1284	-0-	274	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9029	-0-	-302	-0-	299	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	290	1	8365	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	313	1	8350	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	239	1	6916	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6838	-0-	-2152	-0-	255	1	6583	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7317	-0-	-1383	-0-	244	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7515	-0-	-1444	-0-	249	1	7266	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7275	-0-	-1395	-0-	244	1	7031	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11771	-0-	-229	-0-	61	1	11710	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	12192	-0-	-208	-0-	87	1	12105	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	12165	-0-	-235	-0-	64	1	12101	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11548	-0-	-212	-0-	63	1	11485	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	12037	-0-	-146	-0-	64	1	11973	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	10526	-0-	-1264	-0-	55	1	10471	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5683	-0-	-137	-0-	358	1	5325	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	379	1	5224	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	368	1	5048	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	356	1	4660	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5035	-0-	-824	-0-	366	1	4669	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4337	-0-	-1333	-0-	351	1	3986	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	1565	1	6693	3	Y	-0-					69
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	1628	1	6588	3	Y	-0-					69
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1615	1	6398	3	Y	130	181	1			18
							143	9									
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	932	1	6628	3	Y	-0-					18
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	751	1	7099	3	Y	-0-					18
11	7470	X	7229	-0-	-241	-0-	724	1	6505	3	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	8241	-0-	-1389	-0-	43	1	8198	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	8807	-0-	-1144	-0-	63	1	8744	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	44	1	8290	3	Y	-0-					-0-
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	53	1	9713	3	Y	-0-					-0-
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	53	1	9746	3	Y	-0-					-0-
*11	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	49	1	9379	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9337	-0-	-773	-0-	48	1	9211	3	Y	71					203
							78	9									
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	66	1	9242	3	Y	58					261
							64	9									
08	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	33	1	9223	3	Y	50	164	1			147
							55	9									
09	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	49	1	9003	3	Y	58					205
							64	9									
10	9641	X	9504	-0-	-137	-0-	50	1	9374	3	Y	73					278
							80	9									
11	9330	X	9030	-0-	-300	-0-	47	1	8910	3	Y	66	172	1			172
							73	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7440	-0-	-960	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	59	1	8137	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	41	1	7710	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	43	1	7806	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6789	-0-	-1426	-0-	36	1	6753	3	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7015	-0-	-905	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5524	-0-	-266	-0-	254	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5763	-0-	-220	-0-	242	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5713	-0-	-270	-0-	240	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	237	1	5742	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	216	1	5330	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	342	1	4439	3	Y	-0-					201
07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	353	1	4289	3	Y	-0-					201
08	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	355	1	4040	3	Y	-0-	174	1			27
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	348	1	4147	3	Y	-0-					27
10	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	359	1	4286	3	Y	3					30
							3	9									
*11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	347	1	4262	3	Y	4					34
							4	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	10469	-0-	-1	-0-	54	1	10415	3	Y	-0-					-0-
07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	77	1	10753	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10717	-0-	-102	-0-	57	1	10660	3	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10250	-0-	-220	-0-	56	1	10194	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10349	-0-	-470	-0-	55	1	10294	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	10031	-0-	-439	-0-	53	1	9978	3	Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	1733	-0-	-2317	-0-	12	1	1721	3	Y	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	44	1	4526	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	26	1	3651	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3361	-0-	-599	-0-	24	1	3317	3	Y	18					18
							20	9									
10	4557	X	3687	-0-	-870	-0-	26	1	3661	3	Y	-0-					18
*11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	36	1	5140	3	Y	-0-					18

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	61	1	11704	3	Y	-0-					-0-
07	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	86	1	11894	3	Y	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	60	1	11234	3	Y	-0-					-0-
09	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	57	1	10428	3	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9168	-0-	-1341	-0-	49	1	9119	3	Y	-0-					-0-
11	10170	X	8892	-0-	-1278	-0-	47	1	8845	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	37	1	7139	3	N	-0-					-0-
07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	69	1	9589	3	N	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	37	1	6910	3	N	-0-					-0-
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	44	1	8057	3	N	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	42	1	7746	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6519	-0-	-411	-0-	34	1	6485	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	16150	-0-	-140	-0-	583	1	15567	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	16347	-0-	-486	-0-	545	1	15802	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16475	-0-	-234	-0-	615	1	15860	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	508	1	14745	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16436	-0-	-242	-0-	544	1	15892	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15767	-0-	-373	-0-	528	1	15239	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	982	1	7794	2	N	-0-					-0-
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	967	1	7354	2	N	-0-					-0-
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	977	1	6805	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8691	-0-	-99	-0-	957	1	7734	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8071	-0-	-1012	-0-	957	1	7114	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7658	-0-	-1132	-0-	923	1	6735	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

06	12780	X	11825	-0-	-955	-0-	61	1	11684	3	Y	73					218
							80	9									
07	12989	X	10803	-0-	-2186	-0-	77	1	10706	3	Y	18	233	1			3
							20	9									
08	12989	X	11867	-0-	-1122	-0-	62	1	11722	3	Y	75	24	1			54
							83	9									
09	12120	X	11229	-0-	-891	-0-	61	1	11110	3	Y	53	2	1			105
							58	9									
10	12369	X	11560	-0-	-809	-0-	61	1	11411	3	Y	80					185
							88	9									
11	11820	X	10963	-0-	-857	-0-	57	1	10830	3	Y	69	181	1			73
							76	9									

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

06	6990	X	6762	-0-	-228	-0-	47	1	6715	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	66	1	6834	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6875	-0-	-286	-0-	48	1	6827	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6593	-0-	-277	-0-	48	1	6545	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	48	1	6706	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	45	1	6395	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	719	1	5567	3	Y	7					38
							8	9									
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	754	1	5644	3	Y	34					72
							37	9									
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	743	1	5670	3	Y	34					106
							37	9									
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	717	1	4990	3	Y	29					135
							32	9									
10	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	739	1	4775	3	Y	50	184	1			1
							55	9									
11	5700	X	4875	-0-	-825	-0-	712	1	4163	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	2727	-0-	-1593	-0-	678	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	2630	-0-	-2020	-0-	19	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3142	-0-	-1508	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	19	1	3391	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2564	-0-	-1466	-0-	14	1	2550	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	920	-0-	-2110	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	69	1	13323	3	N	-0-					-0-
07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	97	1	13521	3	N	-0-					-0-
08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	67	1	12669	3	N	-0-					-0-
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	68	1	12325	3	N	-0-					-0-
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	68	1	12573	3	N	-0-					-0-
*11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	64	1	12239	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1886	-0-	-94	-0-	696	1	1190	3	Y	-0-					24
07	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	721	1	1073	3	Y	2					26
							2	9									
08	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	717	1	804	3	Y	42	45	1			23
							46	9									
09	1980	X	575	-0-	-1405	-0-	575	1			Y	-0-					23
10	1798	N	614	-0-	-1184	-0-	614	1			Y	-0-					23
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	44	1	8370	3	N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	78	1	10907	3	N	-0-					-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	54	1	10135	3	N	-0-					-0-
09	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	58	1	10519	3	N	-0-					-0-
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	58	1	10816	3	N	-0-					-0-
*11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	35	1	6724	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10659	-0-	-681	-0-	55	1	10548	3	Y	51	183	1			92
							56	9									
07	11408	X	11009	-0-	-399	-0-	78	1	10869	3	Y	56					148
							62	9									
*08	11160	X	11023	-0-	-137	-0-	58	1	10907	3	Y	53					201
							58	9									
*09	10800	X	10696	-0-	-104	-0-	58	1	10638	3	Y	-0-					201
10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	60	1	11185	3	Y	121	187	1			135
							133	9									
*11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	56	1	10722	3	Y	70					205
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	35	1	6853	3	Y	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	50	1	6967	3	Y	-0-					-0-
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	32	1	5994	3	Y	-0-					-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	38	1	7015	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	29	1	5260	3	Y	-0-					-0-
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	30	1	5712	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	174	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6893	2	N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	221	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	213	1	6210	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6542	-0-	-388	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

06	9510	X	9152	-0-	-358	-0-	331	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9641	-0-	-186	-0-	321	1	9320	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9475	-0-	-352	-0-	354	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	322	1	9355	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	343	1	10011	2	N	-0-					-0-
*11	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	381	1	10987	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	167	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	374	1	9974	2	N	-0-					-0-
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	350	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	391	1	10091	2	N	-0-					-0-
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	341	1	9957	2	N	-0-					-0-
*11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	326	1	9422	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10478	-0-	-892	-0-	54 74	1 9	10350	3	N	67	161	1			106
07	11749	X	9906	-0-	-1843	-0-	70 45	1 9	9791	3	N	41					147
08	11749	X	10141	-0-	-1608	-0-	35 53	1 9	10053	3	N	48					195
09	10890	X	9810	-0-	-1080	-0-	53 47	1 9	9710	3	N	43					238
10	10974	X	10028	-0-	-946	-0-	53 58	1 9	9917	3	N	53	169	1			122
11	10470	X	9236	-0-	-1234	-0-	48 59	1 9	9129	3	N	54					176

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7349	-0-	-1081	-0-	724 40	1 9	6585	3	Y	36	43	1			-0-
07	8711	X	7127	-0-	-1584	-0-	759 2	1 9	6366	3	Y	2	2	1			-0-
08	8711	X	8561	-0-	-150	-0-	754	1	7807	3	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	723	1	5994	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	755	1	7785	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6381	-0-	-1899	-0-	720	1	5661	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	11967	-0-	-843	-0-	62 11	1 9	11894	3	N	10	10	0			-0-
07	13237	X	12041	-0-	-1196	-0-	86 11	1 9	11944	3	N	10	10	0			-0-
08	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	63 11	1 9	11901	3	N	10	10	0			-0-
09	11970	X	11728	-0-	-242	-0-	64 11	1 9	11653	3	N	10	10	0			-0-
10	12369	X	11752	-0-	-617	-0-	63	1	11689	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	11446	-0-	-524	-0-	60	1	11386	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	13172	-0-	-238	-0-	476	1	12696	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	13462	-0-	-395	-0-	449	1	13013	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13189	-0-	-668	-0-	492	1	12697	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	13195	-0-	-155	-0-	440	1	12755	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	12234	-0-	-1561	-0-	405	1	11829	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12428	-0-	-742	-0-	416	1	12012	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13201	-0-	-1379	-0-	477	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	13523	-0-	-1543	-0-	451	1	13072	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13887	-0-	-218	-0-	518	1	13369	2	N	-0-					-0-
09	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	453	1	13139	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13602	-0-	-131	-0-	451	1	13151	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	13154	-0-	-286	-0-	440	1	12714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6957	-0-	-393	-0-	251	1	6706	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	235	1	6815	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	261	1	6731	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	225	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	226	1	6589	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	221	1	6370	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

06	6240	X	5963	-0-	-277	-0-	31	1	5931	3	Y	1					83
							1	9									
07	6386	X	6041	-0-	-345	-0-	43	1	5985	3	Y	12					95
							13	9									
08	6386	X	5806	-0-	-580	-0-	30	1	5736	3	Y	36	113	1			18
							40	9									
09	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	33	1	5971	3	Y	1					19
							1	9									
10	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	33	1	6067	3	Y	16					35
							18	9									
11	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	30	1	5617	3	Y	19					54
							21	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	480	1	12807	2	N	-0-					-0-
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	444	1	12887	2	N	-0-					-0-
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	491	1	12678	2	N	-0-					-0-
09	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	426	1	12366	2	N	-0-					-0-
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	439	1	12815	2	N	-0-					-0-
*11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	426	1	12302	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	585	1	15623	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16626	-0-	-83	-0-	554	1	16072	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16576	-0-	-133	-0-	618	1	15958	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15908	-0-	-292	-0-	530	1	15378	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16260	-0-	-480	-0-	539	1	15721	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	15496	-0-	-704	-0-	519	1	14977	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

06	10200	X	8995	-0-	-1205	-0-	46	1	8923	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
07	10354	X	10012	-0-	-342	-0-	71	1	9912	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
08	10230	X	9716	-0-	-514	-0-	51	1	9636	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
09	9750	X	9143	-0-	-607	-0-	50	1	9067	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
10	10013	X	9830	-0-	-183	-0-	50	1	9375	3	N	368	368	0			-0-
							405	9									
11	9690	X	8990	-0-	-700	-0-	47	1	8921	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	31	1	6005	3	Y	3					87
							3	9									
07	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	42	1	5810	3	Y	84	168	1			3
							92	9									
08	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	32	1	5985	3	Y	1					4
							1	9									
09	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	33	1	5920	3	Y	1					5
							1	9									
10	6355	X	5901	-0-	-454	-0-	32	1	5865	3	Y	4					9
							4	9									
11	6030	X	6027	-0-	-3	-0-	32	1	5987	3	Y	7					16
							8	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	62	1	8645	3	N	-0-					-0-
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	42	1	7879	3	N	-0-					-0-
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	39	1	7175	3	N	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	41	1	7603	3	N	-0-					-0-
*11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	39	1	7460	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

06	660	N	396	-0-	-264	-0-	2	1	394	3	N	-0-					13
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-					13
08	651	N	411	-0-	-240	-0-	2	1	409	3	N	-0-					13
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	1	1	196	3	N	-0-					13
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	N	-0-					13
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					13

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

06	9720	X	9555	-0-	-165	-0-	345	1	9210	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9820	-0-	-224	-0-	327	1	9493	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	361	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9376	-0-	-194	-0-	312	1	9064	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	318	1	9291	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9195	-0-	-375	-0-	308	1	8887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	8157	-0-	-1713	-0-	42	1	8085	3	N	27					70
							30	9									
07	8897	X	8050	-0-	-847	-0-	57	1	7934	3	N	54	58	1			66
							59	9									
08	8432	X	7005	-0-	-1427	-0-	37	1	6945	3	N	21					87
							23	9									
09	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	41	1	7486	3	N	36					123
							40	9									
10	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	38	1	7132	3	N	38					161
							42	9									
11	8160	X	6653	-0-	-1507	-0-	35	1	6579	3	N	35	182	1			14
							39	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	15238	-0-	-302	-0-	78	1	15053	3	Y	97					179
							107	9									
07	16058	X	15466	-0-	-592	-0-	110	1	15231	3	Y	114					293
							125	9									
08	16058	X	15271	-0-	-787	-0-	53	1	15098	3	Y	109	182	1			220
							120	9									
09	15300	X	14837	-0-	-463	-0-	80	1	14646	3	Y	101	186	1			135
							111	9									
10	15779	X	15362	-0-	-417	-0-	81	1	15147	3	Y	122					257
							134	9									
11	15240	X	14541	-0-	-699	-0-	75	1	14343	3	Y	112	186	1			183
							123	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	63	1	12102	3	N	-0-					-0-
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	72	1	10000	3	N	-0-					-0-
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	63	1	11973	3	N	-0-					-0-
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	63	1	11444	3	N	-0-					-0-
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	67	1	12454	3	N	-0-					-0-
*11	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	59	1	11264	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	904	1	6624	3	Y	49	193	1			57
							54	9									
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	946	1	6495	3	Y	34					91
							37	9									
08	6665	X	6522	-0-	-143	-0-	928	1	5527	3	Y	61					152
							67	9									
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	901	1	5611	3	Y	29					181
							32	9									
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	932	1	6136	3	Y	53	180	1			54
							58	9									
*11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	901	1	5844	3	Y	6					60
							7	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	7726	-0-	-1124	-0-	279	1	7447	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8125	-0-	-1051	-0-	271	1	7854	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7901	-0-	-1275	-0-	295	1	7606	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7402	-0-	-1478	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	251	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7556	-0-	-304	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9447	-0-	-753	-0-	49	1	9345	3	N	48					148
							53	9									
07	10478	X	9377	-0-	-1101	-0-	67	1	9257	3	N	48	177	1			19
							53	9									
08	9641	X	9626	-0-	-15	-0-	50	1	9523	3	N	48					67
							53	9									
09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	53	1	9644	3	N	52					119
							57	9									
10	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	53	1	9764	3	N	64	86	1			97
							70	9									
*11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	49	1	9381	3	N	68	47	1			118
							75	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1512	1	2372	3	N	10					60
							11	9									
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1572	1	3005	3	N	-0-					60
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1564	1	2595	3	N	20					80
							22	9									
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1516	1	2915	3	N	21					101
							23	9									
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1566	1	3048	3	Y	46	142	1			5
							51	9									
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1513	1	2542	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	18	-0-	-2338	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	11	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1104	-0-	-1176	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	28	1	5275	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	939	-0-	-981	-0-	5	1	934	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	57	1	10931	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	9092	-0-	-2595	-0-	65	1	9027	3	Y	-0-					-0-
08	11687	X	11461	-0-	-226	-0-	60	1	11401	3	Y	-0-					-0-
09	11310	X	11058	-0-	-252	-0-	60	1	10998	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	6237	-0-	-5450	-0-	524	1	5713	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	889	1	9197	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	147	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2384	-0-	-1429	-0-	108	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	79	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2040	-0-	-1080	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	95	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2111	-0-	-1009	-0-	87	1	2024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7267	-0-	-293	-0-	263	1	7004	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7492	-0-	-444	-0-	250	1	7242	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	277	1	7138	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	6861	-0-	-819	-0-	229	1	6632	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7024	-0-	-695	-0-	233	1	6791	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	228	1	6577	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

06	6810	X	6329	-0-	-481	-0-	33	1	6296	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	6470	-0-	-567	-0-	46	1	6424	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	34	1	6320	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	34	1	6114	3	N	-0-			-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	38	1	7054	3	N	-0-			-0-
11	6330	X	6148	-0-	-182	-0-	32	1	6116	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

06	11310	X	10884	-0-	-426	-0-	393	1	10491	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	10660	-0-	-1027	-0-	355	1	10305	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	10115	-0-	-1510	-0-	377	1	9738	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	9870	-0-	-1380	-0-	329	1	9541	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	9402	-0-	-1851	-0-	311	1	9091	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	9920	-0-	-970	-0-	332	1	9588	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	7540	1	5613	3	N	-0-			-0-
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	8078	1	6861	3	N	-0-			-0-
08	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	8061	1	5969	3	N	-0-			-0-
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	7802	1	5853	3	N	-0-			-0-
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	8062	1	6119	3	N	-0-			-0-
*11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	7798	1	5250	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1066	1	3093	3	N	-0-			-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1099	1	1910	3	N	-0-			-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1101	1	2980	3	N	-0-			-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1075	1	4576	3	N	-0-			-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1103	1	3424	3	N	-0-			-0-
*11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1059	1	1768	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

06	18870	X	18523	-0-	-347	-0-	96	1	18427	3	N	-0-			-0-
07	19313	X	18795	-0-	-518	-0-	134	1	18661	3	N	-0-			-0-
08	19313	X	18671	-0-	-642	-0-	98	1	18573	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	99	1	18097	3	N	-0-			-0-
10	19220	X	18696	-0-	-524	-0-	100	1	18596	3	N	-0-			-0-
11	18510	X	18046	-0-	-464	-0-	94	1	17952	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12503	3	N	-0-			-0-
07	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	90	1	12561	3	N	-0-			-0-
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	66	1	12480	3	N	-0-			-0-
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	66	1	12096	3	N	-0-			-0-
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	66	1	12366	3	N	-0-			-0-
*11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	64	1	12099	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	34	1	6483	3	Y	7	69	1			18
							8	9									
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	48	1	6616	3	Y	-0-					18
08	7223	X	3075	-0-	-4148	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					18
09	6990	X	3430	-0-	-3560	-0-	19	1	3411	3	Y	-0-					18
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	39	1	7314	3	Y	-0-					18
11	6540	X	5464	-0-	-1076	-0-	38	1	5426	3	Y	-0-					18

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2666	-0-	-1294	-0-	14	1	2649	3	Y	3	115	1			21
							3	9									
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	31	1	4353	3	Y	46	47	1			20
							51	9									
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	-0-					20
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	26	1	4667	3	Y	74					94
							81	9									
10	4433	X	2671	-0-	-1762	-0-	14	1	2600	3	Y	52	126	1			20
							57	9									
11	4290	X	3190	-0-	-1100	-0-	22	1	3168	3	Y	-0-					20

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	1705	-0-	-1925	-0-	9	1	1664	3	Y	29	97	1			16
							32	9									
07	3751	X	1090	-0-	-2661	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					16
08	3751	X	1493	-0-	-2258	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					16
09	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	8	1	1510	3	Y	4					20
							4	9									
10	3193	X	1750	-0-	-1443	-0-	9	1	1686	3	Y	50	53	1			17
							55	9									
*11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	29	1	4166	3	Y	-0-					17

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	10022	-0-	-328	-0-	372	1	9650	3	Y	-0-					10
07	10695	X	10075	-0-	-620	-0-	388	1	9687	3	Y	-0-					10
08	10695	X	10510	-0-	-185	-0-	411	1	10099	3	Y	-0-					10
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	376	1	9549	3	Y	-0-					10
10	10354	X	9997	-0-	-357	-0-	386	1	9611	3	Y	-0-					10
11	10170	X	9658	-0-	-512	-0-	366	1	9292	3	Y	-0-					10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	9276	-0-	-3894	-0-	48	1	9228	3	Y	-0-					-0-
07	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	94	1	13124	3	Y	-0-					-0-
08	13144	X	12180	-0-	-964	-0-	64	1	12116	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	11879	-0-	-841	-0-	65	1	11814	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	11795	-0-	-1411	-0-	63	1	11732	3	Y	-0-					-0-
11	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	59	1	11179	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	906	-0-	-8514	-0-	435	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	4361	-0-	-3637	-0-	708	1	3653	3	Y	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	707	1	4803	3	Y	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	672	1	2164	3	Y	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	711	1	5322	3	Y	-0-					-0-
*11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	689	1	5568	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	8428	-0-	-1202	-0-	44	1	8384	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	7524	-0-	-2427	-0-	54	1	7470	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	7070	-0-	-2230	-0-	37	1	7033	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	6848	-0-	-2092	-0-	37	1	6811	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	45	1	8423	3	N	-0-					-0-
*11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	45	1	8450	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5112	-0-	-708	-0-	26	1	5086	3	Y	-0-					45
07	6014	X	5010	-0-	-1004	-0-	36	1	4974	3	Y	-0-					45
08	6014	X	4992	-0-	-1022	-0-	26	1	4966	3	Y	-0-					45
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	27	1	4894	3	Y	-0-					45
10	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	26	1	4791	3	Y	-0-					45
11	5100	X	4683	-0-	-417	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-	38	1			7

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1137	-0-	-1293	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					14
07	2511	X	875	-0-	-1636	-0-	6	1	868	3	Y	1					15
							1	9									
08	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					15
09	1710	X	1097	-0-	-613	-0-	6	1	1090	3	Y	1					16
							1	9									
10	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	6	1	1180	3	Y	8					24
							9	9									
*11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	122	142	1			4
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	11650	-0-	-860	-0-	60	1	11590	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	84	1	11687	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11587	-0-	-782	-0-	61	1	11526	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	11015	-0-	-655	-0-	60	1	10955	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11498	-0-	-530	-0-	61	1	11437	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	10982	-0-	-658	-0-	58	1	10924	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

06	9180	X	8294	-0-	-886	-0-	381	1	7913	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	408	1	9244	2	N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	399	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	398	1	8781	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9334	-0-	-307	-0-	368	1	8966	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	356	1	8682	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

06	12300	X	10307	-0-	-1993	-0-	53	1	10200	3	Y	49	99	1			-0-
							54	9									
07	12710	X	11059	-0-	-1651	-0-	79	1	10976	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	12307	X	11400	-0-	-907	-0-	60	1	11337	3	Y	3					3
							3	9									
09	11880	X	11080	-0-	-800	-0-	60	1	10998	3	Y	20					23
							22	9									
10	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	61	1	11294	3	Y	21					44
							23	9									
*11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	61	1	11676	3	Y	20					64
							22	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	895	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	906	1	6473	2	N	-0-					-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	988	1	7092	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7247	-0-	-103	-0-	884	1	6363	2	N	-0-					-0-
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	945	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6327	-0-	-1503	-0-	879	1	5448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-
07	5487	X	3548	-0-	-1939	-0-	25	1	3523	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	4312	-0-	-1144	-0-	23	1	4289	3	N	-0-			-0-
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	28	1	5166	3	N	-0-			-0-
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	37	1	6924	3	N	-0-			-0-
11	4170	X	879	-0-	-3291	-0-	5	1	874	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

06	10200	X	3808	-0-	-6392	-0-	382	1	3426	3	Y	-0-			-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	502	1	11330	3	Y	-0-			-0-
08	10540	X	9161	-0-	-1379	-0-	48	1	9113	3	Y	-0-			-0-
09	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	52	1	9538	3	Y	-0-			-0-
10	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	44	1	8188	3	Y	-0-			-0-
11	10200	X	9211	-0-	-989	-0-	48	1	9163	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

06	13980	X	13681	-0-	-299	-0-	494	1	13187	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	13725	-0-	-721	-0-	458	1	13267	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13038	-0-	-1005	-0-	486	1	12552	2	N	-0-			-0-
09	13680	X	13412	-0-	-268	-0-	447	1	12965	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	13475	-0-	-661	-0-	446	1	13029	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	13046	-0-	-634	-0-	437	1	12609	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

06	13560	X	12422	-0-	-1138	-0-	449	1	11973	2	N	-0-			-0-
07	14012	X	13122	-0-	-890	-0-	437	1	12685	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	12838	-0-	-1174	-0-	479	1	12359	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	12189	-0-	-891	-0-	406	1	11783	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	13113	-0-	-403	-0-	434	1	12679	2	N	-0-			-0-
*11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	427	1	12317	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-			5
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	42	1	5840	3	Y	-0-			5
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-			5
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	20	1	3684	3	Y	-0-			5
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	24	1	4518	3	Y	-0-			5
*11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	25	1	4795	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	N	-0-			-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	-0-			-0-
08	1116	X	834	-0-	-282	-0-	4	1	830	3	N	-0-			-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	3	N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-			-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	4	1	801	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9830	-0-	-10	-0-	51	1	9743	3	N	33					98
							36	9									
07	10168	X	8928	-0-	-1240	-0-	63	1	8813	3	N	47	127	1			18
							52	9									
08	10540	X	8997	-0-	-1543	-0-	47	1	8930	3	N	18					36
							20	9									
09	10200	X	8990	-0-	-1210	-0-	49	1	8908	3	N	30					66
							33	9									
10	10540	X	9192	-0-	-1348	-0-	49	1	9090	3	N	48					114
							53	9									
11	9840	X	9067	-0-	-773	-0-	47	1	8972	3	N	44	143	1			15
							48	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8140	-0-	-800	-0-	42	1	8098	3	N	-0-					10
07	9238	X	6046	-0-	-3192	-0-	43	1	6003	3	N	-0-					10
08	8804	X	7173	-0-	-1631	-0-	38	1	7135	3	N	-0-					10
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	47	1	8603	3	N	-0-					10
10	8711	X	8245	-0-	-466	-0-	44	1	8195	3	N	5					15
							6	9									
*11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	47	1	8995	3	N	-0-					15

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	57	1	11048	3	N	116	168	1			109
							128	9									
07	12121	X	11489	-0-	-632	-0-	81	1	11289	3	N	108	152	1			65
							119	9									
08	11842	X	11374	-0-	-468	-0-	59	1	11206	3	N	99					164
							109	9									
09	11430	X	2341	-0-	-9089	-0-	13	1	2278	3	N	45	182	1			27
							50	9									
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					27
*11	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	71	1	13519	3	N	82					109
							90	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	Y	49					160
							54	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	30	1	4166	3	Y	48	170	1			38
							53	9									
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	38					76
							42	9									
09	3750	X	244	-0-	-3506	-0-	1	1	236	3	Y	6					82
							7	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					82
11	3750	X	718	-0-	-3032	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	50	1	9624	3	Y	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	69	1	9597	3	Y	-0-					-0-
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	52	1	9888	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	53	1	9728	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	54	1	9951	3	Y	-0-					2
*11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	50	1	9464	3	Y	-0-					2

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	330	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	332	1	9623	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5361	-0-	-2327	-0-	200	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	2853	-0-	-4587	-0-	95	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	271	1	7907	2	N	-0-					-0-
*11	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	317	1	9152	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	335	1	8931	2	N	-0-					-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	225	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3581	2	N	-0-					-0-
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	282	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	276	1	8063	2	N	-0-					-0-
*11	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	310	1	8945	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	6976	-0-	-1574	-0-	459	1	6517	3	Y	-0-					3
07	8835	X	4802	-0-	-4033	-0-	373	1	4425	3	Y	4					7
							4	9									
08	8835	X	3289	-0-	-5546	-0-	357	1	2929	3	Y	3					10
							3	9									
09	8400	X	7514	-0-	-886	-0-	369	1	7128	3	Y	15	24	1			1
							17	9									
10	8153	X	7882	-0-	-271	-0-	381	1	7500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	364	1	6543	3	Y	-0-					1

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5179	-0-	-101	-0-	27	1	5132	3	Y	18					81
							20	9									
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	39	1	5471	3	Y	22					103
							24	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	29	1	5528	3	Y	32					135
							35	9									
09	5220	X	5213	-0-	-7	-0-	28	1	5156	3	Y	26					161
							29	9									
10	5549	X	5342	-0-	-207	-0-	28	1	5280	3	Y	31	166	1			26
							34	9									
11	5400	X	5107	-0-	-293	-0-	27	1	5049	3	Y	28					54
							31	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5276	-0-	-244	-0-	714	1	4562	3	Y	-0-					25
07	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	745	1	4418	3	Y	-0-					25
08	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	735	1	4172	3	Y	-0-					25
09	5340	X	3590	-0-	-1750	-0-	706	1	2883	3	Y	1					26
							1	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	735	1	4154	3	Y	-0-					26
11	5280	X	4308	-0-	-972	-0-	709	1	3599	3	Y	-0-					26

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7240	-0-	-530	-0-	37	1	7155	3	Y	44	169	1			59
							48	9									
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	40					99
							44	9									
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	43	1	8106	3	Y	38					137
							42	9									
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	45	1	8229	3	Y	37					174
							41	9									
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	43	1	8009	3	Y	49	172	1			51
							54	9									
11	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	40	1	7546	3	Y	44					95
							48	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	53	1	10153	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	10602	-0-	-465	-0-	76	1	10526	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	58	1	10854	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	53	1	9655	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10263	-0-	-339	-0-	55	1	10208	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	51	1	9613	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	14	1	2660	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	19	1	2609	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	14	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	14	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	14	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	14	1	2606	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	120	1	23178	3	N	-0-					-0-
07	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	148	1	20646	3	N	-0-					-0-
08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	106	1	19915	3	N	-0-					-0-
09	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	102	1	18553	3	N	-0-					-0-
10	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	102	1	18891	3	N	-0-					-0-
*11	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	96	1	18329	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

06	6930	X	2710	-0-	-4220	-0-	1059	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	1116	1	4314	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6271	-0-	-890	-0-	1112	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5680	-0-	-560	-0-	1075	1	4605	3	Y	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1109	1	4410	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	2515	-0-	-3545	-0-	1058	1	1457	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	101	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1973	-0-	-1127	-0-	66	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	63	-0-	-3037	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	48	-0-	-2835	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3730	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

06	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	41	1	7821	3	N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	62	1	8586	3	N	-0-					-0-
08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	46	1	8747	3	N	-0-					-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	48	1	8786	3	N	-0-					-0-
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	43	1	7969	3	N	-0-					-0-
*11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	41	1	7692	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	742	1	9727	2	N	-0-					-0-
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	351	1	10191	2	N	-0-					-0-
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	405	1	10457	2	N	-0-					-0-
09	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	349	1	10118	2	N	-0-					-0-
10	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	370	1	10787	2	N	-0-					-0-
*11	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	361	1	10415	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					187
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					187
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	7					194
							8	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	3	174	1			23
							3	9									
11	810	N	264	-0-	-546	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9498	-0-	-1302	-0-	49	1	9449	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	79	1	10938	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10528	-0-	-570	-0-	56	1	10472	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	10010	-0-	-340	-0-	55	1	9955	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10218	-0-	-787	-0-	55	1	10163	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9839	-0-	-811	-0-	52	1	9787	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	24	1	4669	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	35	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	26	1	4905	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	24	1	4440	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	20	1	3655	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3547	-0-	-1223	-0-	19	1	3528	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

06	16620	X	15513	-0-	-1107	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14219	-0-	-2955	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	16268	-0-	-193	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15739	-0-	-71	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	15213	-0-	-537	-0-	15213	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

06	11820	X	10520	-0-	-1300	-0-	54	1	10466	3	N	-0-					-0-
07	12214	X	11216	-0-	-998	-0-	80	1	11136	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	10899	-0-	-1315	-0-	57	1	10842	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	10610	-0-	-1150	-0-	58	1	10552	3	N	-0-					-0-
10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	61	1	11300	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10584	-0-	-276	-0-	55	1	10529	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

06	14160	X	13751	-0-	-409	-0-	71	1	13680	3	Y	-0-					-0-
07	14632	X	14101	-0-	-531	-0-	101	1	14000	3	Y	-0-					-0-
08	14415	X	13835	-0-	-580	-0-	73	1	13762	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	13203	-0-	-747	-0-	72	1	13131	3	Y	-0-					-0-
10	14415	X	13393	-0-	-1022	-0-	72	1	13321	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	12833	-0-	-907	-0-	67	1	12766	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

06	15240	X	13802	-0-	-1438	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	12384	-0-	-3364	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13583	-0-	-277	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13877	-0-	-383	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13051	-0-	-749	-0-	13051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	3049	-0-	-3551	-0-	16	1	3033	3	N	-0-					31
07	6820	X	5517	-0-	-1303	-0-	39	1	5478	3	N	-0-					31
08	6820	X	5830	-0-	-990	-0-	30	1	5604	3	N	178	181	1			28
							196	9									
09	6600	X	5563	-0-	-1037	-0-	30	1	5533	3	N	-0-					28
10	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	36	1	6726	3	N	-0-					28
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	34	1	6472	3	N	-0-					28

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	56	1	10755	3	Y	-0-					7
07	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	84	1	11661	3	Y	-0-					7
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	60	1	11263	3	Y	-0-					7
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	60	1	10981	3	Y	-0-					7
10	11749	X	11469	-0-	-280	-0-	61	1	11408	3	Y	-0-					7
11	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	57	1	10900	3	Y	-0-					7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4591	-0-	-29	-0-	24	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4022	-0-	-752	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	23	1	4297	3	Y	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	29	1	5284	3	Y	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	30	1	5486	3	Y	-0-					-0-
*11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	301	1	6034	3	N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	254	1	5260	3	N	-0-					-0-
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	304	1	6386	3	N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	357	1	4510	3	N	-0-					-0-
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	365	1	4433	3	N	-0-					-0-
*11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	357	1	5209	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	8685	-0-	-5475	-0-	731	1	7954	3	N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	768	1	7697	3	N	-0-					-0-
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	752	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	730	1	7257	3	N	-0-					-0-
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	752	1	7221	3	N	-0-					-0-
*11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	721	1	5854	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	713	1	4449	3	Y	-0-					3
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	747	1	4724	3	Y	-0-					3
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	739	1	4905	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	714	1	4405	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	735	1	4128	3	Y	-0-					3
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	703	1	4523	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	9886	-0-	-1004	-0-	51	1	9835	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	10762	-0-	-491	-0-	77	1	10685	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	11007	-0-	-246	-0-	58	1	10949	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	52	1	9513	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9311	-0-	-1446	-0-	50	1	9261	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9342	-0-	-1308	-0-	49	1	9293	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	669	1	2592	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	101	-0-	-3650	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	28	-0-	-3723	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	860	-0-	-2770	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	379	1	11076	2	N	-0-					-0-
*11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	335	1	9679	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	15690	-0-	-1170	-0-	81	1	15609	3	N	-0-					-0-
07	17422	X	15386	-0-	-2036	-0-	110	1	15276	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	15389	-0-	-1816	-0-	81	1	15308	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15043	-0-	-1367	-0-	82	1	14961	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	15494	-0-	-1463	-0-	83	1	15411	3	N	-0-					-0-
11	15690	X	14384	-0-	-1306	-0-	75	1	14309	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	29	1	5506	3	Y	-0-					49
07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	39	1	5480	3	Y	3					52
							3	9									
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	Y	-0-					52
09	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	30	1	5515	3	Y	-0-					52
10	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	29	1	5426	3	Y	152	187	1			17
							167	9									
11	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	26	1	4998	3	Y	-0-					17

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	674	1	1129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	237	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1082	1	2596	3	Y	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1060	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1057	1	1269	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1050	-0-	-420	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	160	1	2051	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	275	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2365	-0-	-515	-0-	561	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	427	1	3838	3	Y	-0-					-0-
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	673	1	2476	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

06	12420	X	11510	-0-	-910	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10271	-0-	-2563	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11845	-0-	-989	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11643	-0-	-87	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
*11	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

06	19050	X	16754	-0-	-2296	-0-	87	1	16667	3	N	-0-					-0-
07	19437	X	17055	-0-	-2382	-0-	122	1	16933	3	N	-0-					-0-
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	96	1	18184	3	N	-0-					-0-
09	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	95	1	17329	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	9152	-0-	-8146	-0-	49	1	9103	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	243	-0-	-17457	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

06	15270	X	13923	-0-	-1347	-0-	72	1	13851	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	12334	-0-	-3445	-0-	88	1	12246	3	N	-0-					-0-
08	15779	X	14294	-0-	-1485	-0-	75	1	14219	3	N	-0-					-0-
09	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	76	1	13868	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	14499	-0-	-536	-0-	78	1	14421	3	N	-0-					-0-
*11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	73	1	13947	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

06	5760	X	3899	-0-	-1861	-0-	1065	1	2834	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	1102	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	1105	1	3795	3	Y	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1075	1	4480	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3452	-0-	-1322	-0-	1098	1	2354	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3476	-0-	-1264	-0-	1063	1	2413	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	906	1	6960	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7497	-0-	-501	-0-	946	1	6547	3	Y	4					4
							4	9									
08	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	936	1	6990	3	Y	1					5
							1	9									
09	7740	X	7319	-0-	-421	-0-	905	1	6369	3	Y	41	46	1			-0-
							45	9									
10	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	932	1	6150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	7740	X	6470	-0-	-1270	-0-	899	1	5571	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	50	1	9681	3	N	-0-					-0-
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	68	1	9465	3	N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	49	1	9240	3	N	-0-					-0-
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	53	1	9586	3	N	-0-					-0-
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	51	1	9554	3	N	-0-					-0-
*11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	522	1	8857	3	N	-0-					-0-
07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	457	1	11061	3	N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	689	1	9600	3	N	-0-					-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	798	1	8081	3	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	863	1	9529	3	N	-0-					-0-
*11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	826	1	8709	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

06	11550	X	11077	-0-	-473	-0-	57	1	11020	3	Y	-0-	182	1			19
07	11935	X	11436	-0-	-499	-0-	82	1	11334	3	Y	18					37
							20	9									
08	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	59	1	11055	3	Y	23					60
							25	9									
09	11100	X	10837	-0-	-263	-0-	59	1	10755	3	Y	21					81
							23	9									
10	11439	X	10827	-0-	-612	-0-	58	1	10745	3	Y	22					103
							24	9									
11	11070	X	10350	-0-	-720	-0-	54	1	10264	3	Y	29					132
							32	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	51	1	9857	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	74	1	10342	3	N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	56	1	10627	3	N	-0-					-0-
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	56	1	10264	3	N	-0-					-0-
10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	56	1	10481	3	N	-0-					-0-
*11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	53	1	10125	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

06	9960	X	8914	-0-	-1046	-0-	46	1	8868	3	N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	75	1	10441	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9287	-0-	-261	-0-	49	1	9238	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8890	-0-	-170	-0-	49	1	8841	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	9986	-0-	-523	-0-	53	1	9933	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	8782	-0-	-1388	-0-	46	1	8736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18900	X	17199	-0-	-1701	-0-	621	1	16578	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	17212	-0-	-1853	-0-	574	1	16638	2	N	-0-			-0-
08	19065	X	16920	-0-	-2145	-0-	631	1	16289	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16194	-0-	-2106	-0-	540	1	15654	2	N	-0-			-0-
10	18724	X	16905	-0-	-1819	-0-	560	1	16345	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	16309	-0-	-881	-0-	546	1	15763	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	33	1	6350	3	Y	-0-			-0-
07	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	47	1	6573	3	Y	-0-			-0-
08	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	35	1	6529	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	31	1	5674	3	Y	-0-			-0-
10	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	33	1	6092	3	Y	-0-			-0-
11	6420	X	5990	-0-	-430	-0-	31	1	5959	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	3561	-0-	-3189	-0-	780	1	2781	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	301	-0-	-6674	-0-	35	1	266	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	2512	-0-	-4463	-0-	94	1	2418	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	4176	-0-	-2574	-0-	139	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	329	1	9604	2	N	-0-			-0-
*11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	303	1	8745	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14229	X	12291	-0-	-1938	-0-	1207	1	11084	3	Y	-0-			-0-
*01	14229	X	6209	-0-	-8020	-0-	33	1	6176	3	Y	-0-			-0-
*02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					Y	-0-			-0-
*03	13578	X	7378	-0-	-6200	-0-	37	1	7341	3	Y	-0-			-0-
*04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	72	1	14059	3	Y	-0-			-0-
*05	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	62	1	12187	3	Y	-0-			-0-
*06	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	26	1	4964	3	Y	-0-			-0-
*07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-			-0-
*08	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	27	1	5013	3	Y	-0-			-0-
*09	6000	X	978	-0-	-5022	-0-	5	1	973	3	Y	-0-			-0-
*10	6200	X	4224	-0-	-1976	-0-	23	1	4201	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	4557	-0-	-1443	-0-	24	1	4533	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8074	-0-	-716	-0-	42	1	8032	3	N	-0-			-0-
07	9083	X	4958	-0-	-4125	-0-	352	1	4606	3	N	-0-			-0-
08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	47	1	8793	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	7258	-0-	-932	-0-	40	1	7218	3	N	-0-			-0-
10	8463	X	6400	-0-	-2063	-0-	525	1	5875	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	7943	-0-	-607	-0-	907	1	7036	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	576	1	6969	3	Y	85	182	1			148
							94	9									
07	7967	X	7207	-0-	-760	-0-	605	1	6524	3	Y	71	192	1			27
							78	9									
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	595	1	6967	3	Y	71	2	1			96
							78	9									
09	8160	X	7341	-0-	-819	-0-	577	1	6661	3	Y	94					190
							103	9									
10	8432	X	7712	-0-	-720	-0-	596	1	7028	3	Y	80					270
							88	9									
11	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	575	1	6610	3	Y	104	167	1			207
							114	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

06	11460	X	10785	-0-	-675	-0-	55	1	10533	3	N	179	152	1			46
							197	9									
07	11749	X	11186	-0-	-563	-0-	78	1	10901	3	N	188	133	1			101
							207	9									
08	11501	X	10915	-0-	-586	-0-	57	1	10697	3	N	146	148	1			99
							161	9									
09	11040	X	10470	-0-	-570	-0-	56	1	10185	3	N	208	178	1			129
							229	9									
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	57	1	10562	3	N	181	183	1			127
							199	9									
11	10830	X	10395	-0-	-435	-0-	53	1	10158	3	N	167	182	1			112
							184	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1143	1	7976	3	Y	200	167	1			55
							220	9									
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	1197	1	8322	3	Y	143					198
							157	9									
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	1200	1	8284	3	Y	-0-	183	1			15
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1137	1	7654	3	Y	190	176	1			29
							209	9									
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	3	Y	191	188	1			32
							210	9									
*11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1141	1	7822	3	Y	210	192	1			50
							231	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	10232	-0-	-298	-0-	918	1	9175	3	Y	126	149	1			42
							139	9									
07	10881	X	10464	-0-	-417	-0-	966	1	9266	3	Y	211	100	1			153
							232	9									
08	10881	X	10199	-0-	-682	-0-	947	1	9114	3	Y	125	177	1			101
							138	9									
09	10530	X	9312	-0-	-1218	-0-	915	1	8187	3	Y	191	179	1			113
							210	9									
10	10881	X	9207	-0-	-1674	-0-	943	1	8103	3	Y	146	182	1			77
							161	9									
11	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	914	1	8311	3	Y	171	184	1			64
							188	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

06	10740	X	10119	-0-	-621	-0-	52	1	10067	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10249	-0-	-849	-0-	73	1	10176	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10178	-0-	-920	-0-	54	1	10124	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	9679	-0-	-941	-0-	53	1	9626	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	10355	-0-	-309	-0-	55	1	10300	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9857	-0-	-253	-0-	52	1	9805	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

06	9420	X	8348	-0-	-1072	-0-	43	1	8305	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	8666	-0-	-1068	-0-	62	1	8604	3	N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	50	1	9465	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	51	1	9219	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	9031	-0-	-21	-0-	48	1	8983	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8678	-0-	-532	-0-	45	1	8633	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

06	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3242	-0-	-1067	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3584	-0-	-256	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

06	19440	X	17984	-0-	-1456	-0-	93	1	17891	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	18229	-0-	-1859	-0-	130	1	18099	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	17778	-0-	-1442	-0-	94	1	17684	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	16830	-0-	-1140	-0-	92	1	16738	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17431	-0-	-1138	-0-	93	1	17338	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	13244	-0-	-4726	-0-	69	1	13175	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7905	-0-	-105	-0-	41	1	7864	3	N	-0-					111
07	8277	X	8034	-0-	-243	-0-	57	1	7977	3	N	-0-					111
08	8277	X	8091	-0-	-186	-0-	42	1	7988	3	N	55	149	1			17
							61	9									
09	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	40	1	7264	3	N	-0-					17
10	8184	X	8000	-0-	-184	-0-	43	1	7957	3	N	-0-					17
11	7920	X	7271	-0-	-649	-0-	38	1	7233	3	N	-0-					17

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

06	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	351	1	9373	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9858	-0-	-775	-0-	329	1	9529	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10280	-0-	-353	-0-	384	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9841	-0-	-209	-0-	328	1	9513	2	N	-0-					-0-
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	362	1	10553	2	N	-0-					-0-
*11	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	377	1	10895	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

06	10440	X	9933	-0-	-507	-0-	359	1	9574	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	8255	-0-	-2533	-0-	275	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8399	-0-	-2389	-0-	313	1	8086	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	8214	-0-	-2166	-0-	274	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	7784	-0-	-2477	-0-	258	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	7148	-0-	-2782	-0-	239	1	6909	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

06	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	112	1	21547	3	N	-0-					-0-
07	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	157	1	21812	3	N	-0-					-0-
08	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	116	1	21820	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	21263	-0-	-397	-0-	116	1	21147	3	N	-0-					-0-
10	22382	X	22080	-0-	-302	-0-	118	1	21962	3	N	-0-					-0-
11	21660	X	21295	-0-	-365	-0-	111	1	21184	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

06	16710	X	15320	-0-	-1390	-0-	79	1	15241	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	15051	-0-	-2216	-0-	107	1	14944	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	14820	-0-	-2075	-0-	78	1	14742	3	N	-0-					-0-
09	16350	X	14298	-0-	-2052	-0-	78	1	14220	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	14842	-0-	-1247	-0-	79	1	14763	3	N	-0-					-0-
11	15330	X	14548	-0-	-782	-0-	76	1	14472	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

06	12090	X	7693	-0-	-4397	-0-	40	1	7653	3	Y	-0-					-0-
07	12245	X	8575	-0-	-3670	-0-	61	1	8514	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	52	1	9784	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	9368	-0-	-1492	-0-	51	1	9317	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	54	1	10037	3	Y	-0-					-0-
*11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	12734	-0-	-76	-0-	66	1	12668	3	Y	-0-					-0-
07	13237	X	13169	-0-	-68	-0-	94	1	13075	3	Y	-0-					-0-
08	13237	X	13234	-0-	-3	-0-	70	1	13164	3	Y	-0-					-0-
09	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	70	1	12790	3	Y	-0-					-0-
10	13175	X	12871	-0-	-304	-0-	69	1	12802	3	Y	-0-					-0-
11	12810	X	9918	-0-	-2892	-0-	86	1	9832	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	21	1	3947	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	30	1	4152	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	22	1	4127	3	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	22	1	4005	3	N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	22	1	4174	3	N	-0-					-0-
*11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	977	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	954	1	6983	2	N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1017	1	7851	2	N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	924	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	991	1	8115	2	N	-0-					-0-
*11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	921	1	6660	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	13672	-0-	-518	-0-	71	1	13578	3	Y	21					96
							23	9									
07	14663	X	14103	-0-	-560	-0-	100	1	13971	3	Y	29					125
							32	9									
08	14632	X	13533	-0-	-1099	-0-	71	1	13441	3	Y	19					144
							21	9									
09	14070	X	13164	-0-	-906	-0-	72	1	13071	3	Y	19					163
							21	9									
10	14136	X	13940	-0-	-196	-0-	74	1	13838	3	Y	25					188
							28	9									
11	13680	X	13281	-0-	-399	-0-	69	1	13178	3	Y	31	182	1			37
							34	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3635	-0-	-445	-0-	19	1	3616	3	N	-0-					20
07	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	25	1	3440	3	N	-0-					20
08	4216	X	2881	-0-	-1335	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					20
09	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	5	1	976	3	N	-0-					20
10	3844	X	2958	-0-	-886	-0-	16	1	2942	3	N	-0-					20
11	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	17	1	3287	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	8129	-0-	-211	-0-	42	1	8078	3	N	8					34
							9	9									
07	8556	X	8244	-0-	-312	-0-	59	1	8163	3	N	20					54
							22	9									
08	8556	X	8225	-0-	-331	-0-	43	1	8146	3	N	33					87
							36	9									
09	8280	X	7983	-0-	-297	-0-	44	1	7933	3	N	5	92	1			-0-
							6	9									
10	8432	X	8181	-0-	-251	-0-	44	1	8137	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	41	1	7812	3	N	20					20
							22	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

06	8190	X	5843	-0-	-2347	-0-	30	1	5813	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	5865	-0-	-3094	-0-	42	1	5823	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	42	1	8009	3	Y	-0-					-0-
09	8670	X	6650	-0-	-2020	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6027	-0-	-1227	-0-	32	1	5995	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6468	-0-	-1332	-0-	34	1	6434	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

06	20730	X	17949	-0-	-2781	-0-	93	1	17856	3	Y	-0-					-0-
07	21390	X	18518	-0-	-2872	-0-	132	1	18386	3	Y	-0-					-0-
08	21204	X	18177	-0-	-3027	-0-	96	1	18081	3	Y	-0-					-0-
09	19350	X	17672	-0-	-1678	-0-	96	1	17576	3	Y	-0-					-0-
10	19344	X	18497	-0-	-847	-0-	99	1	18398	3	Y	-0-					-0-
11	17940	X	14216	-0-	-3724	-0-	263	1	13953	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	71	1	13618	3	N	-0-					3
07	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	101	1	13996	3	N	-0-					3
08	13981	X	12925	-0-	-1056	-0-	68	1	12857	3	N	-0-					3
09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	74	1	13494	3	N	-0-					3
10	13981	X	12704	-0-	-1277	-0-	68	1	12636	3	N	-0-					3
11	13530	X	12992	-0-	-538	-0-	68	1	12924	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	53	1	10194	3	N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	73	1	10085	3	N	-0-					-0-
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	45	1	8550	3	N	-0-					-0-
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	48	1	8740	3	N	-0-					-0-
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	50	1	9321	3	N	-0-					-0-
*11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	52	1	9833	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	59	1	11260	3	N	-0-					-0-
07	11129	X	11029	-0-	-100	-0-	79	1	10950	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	10991	-0-	-1347	-0-	58	1	10933	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	10603	-0-	-1337	-0-	58	1	10545	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11542	-0-	-796	-0-	62	1	11480	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	11123	-0-	-187	-0-	58	1	11065	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	49	1	9341	3	N	-0-			-0-
07	10571	X	9032	-0-	-1539	-0-	65	1	8967	3	N	-0-			-0-
08	10571	X	9588	-0-	-983	-0-	51	1	9537	3	N	-0-			-0-
09	10230	X	9305	-0-	-925	-0-	51	1	9254	3	N	-0-			-0-
10	10571	X	9258	-0-	-1313	-0-	50	1	9208	3	N	-0-			-0-
*11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	49	1	9398	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

06	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	61	1	11664	3	N	-0-			-0-
07	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	84	1	11642	3	N	-0-			-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	56	1	10483	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10418	-0-	-742	-0-	57	1	10361	3	N	-0-			-0-
10	11532	X	10549	-0-	-983	-0-	56	1	10493	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	10408	-0-	-752	-0-	55	1	10353	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

06	9630	X	9235	-0-	-395	-0-	48	1	9187	3	N	-0-			-0-
07	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	67	1	9355	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	50	1	9386	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	8924	-0-	-616	-0-	49	1	8875	3	N	-0-			-0-
10	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	48	1	8980	3	N	-0-			-0-
11	9240	X	9007	-0-	-233	-0-	47	1	8960	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

06	7980	X	7583	-0-	-397	-0-	726	1	6857	3	N	-0-			-0-
07	8308	X	7627	-0-	-681	-0-	762	1	6865	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	7904	-0-	-404	-0-	751	1	7153	3	N	-0-			-0-
09	8040	X	6779	-0-	-1261	-0-	723	1	6056	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	7801	-0-	-414	-0-	751	1	7050	3	N	-0-			-0-
*11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	727	1	7092	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	41	1	7916	3	N	-0-			22
07	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	65	1	9102	3	N	-0-			22
08	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	47	1	8816	3	N	-0-			22
09	9840	X	5996	-0-	-3844	-0-	33	1	5963	3	N	-0-			22
10	9176	X	5147	-0-	-4029	-0-	28	1	5119	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	5040	-0-	-3840	-0-	26	1	5014	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

06	10260	X	5121	-0-	-5139	-0-	1042	1	4079	3	Y	-0-					-0-
07	10912	X	9420	-0-	-1492	-0-	1145	1	8275	3	Y	-0-					-0-
08	10912	X	8095	-0-	-2817	-0-	1122	1	6973	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	7745	-0-	-2815	-0-	1087	1	6658	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8076	-0-	-1348	-0-	1082	1	6994	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	6627	-0-	-2493	-0-	960	1	5667	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	66	1	12737	3	Y	-0-					-0-
07	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	92	1	12781	3	Y	-0-					-0-
08	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	66	1	12540	3	Y	-0-					-0-
09	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	12780	3	Y	-0-					-0-
10	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	68	1	12659	3	Y	-0-					-0-
*11	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	64	1	12147	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

06	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	49	1	9429	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	64	1	8905	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	46	1	8728	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	46	1	8327	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8687	-0-	-613	-0-	46	1	8542	3	Y	90					90
							99	9									
11	9000	X	8461	-0-	-539	-0-	44	1	8417	3	Y	-0-	90	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	13422	-0-	-1128	-0-	69	1	13353	3	N	-0-			-0-
07	15035	X	13762	-0-	-1273	-0-	98	1	13664	3	N	-0-			-0-
08	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	70	1	13225	3	N	-0-			-0-
09	13710	X	12884	-0-	-826	-0-	70	1	12814	3	N	-0-			-0-
10	14167	X	9048	-0-	-5119	-0-	48	1	9000	3	N	-0-			-0-
11	13410	X	11456	-0-	-1954	-0-	60	1	11396	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	58	1	11223	3	N	-0-			-0-
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	84	1	11734	3	N	-0-			-0-
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10838	3	N	-0-			-0-
09	10200	X	10020	-0-	-180	-0-	55	1	9965	3	N	-0-			-0-
10	10540	X	10257	-0-	-283	-0-	55	1	10202	3	N	-0-			-0-
11	10200	X	10030	-0-	-170	-0-	53	1	9977	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	3017	-0-	-4753	-0-	16	1	3001	3	Y	-0-			-0-
07	8029	X	4632	-0-	-3397	-0-	33	1	4599	3	Y	-0-			-0-
08	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	34	1	6341	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	4406	-0-	-2224	-0-	24	1	4382	3	Y	-0-			-0-
10	5642	X	4299	-0-	-1343	-0-	23	1	4276	3	Y	-0-			-0-
11	6180	X	4623	-0-	-1557	-0-	24	1	4599	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	730	1	7694	3	N	-0-			-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	772	1	8178	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	751	1	7147	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	726	1	6561	3	N	-0-			-0-
10	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	755	1	7795	3	N	-0-			-0-
11	8490	X	5712	-0-	-2778	-0-	716	1	4996	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	11270	2			N	-0-			-0-
07	12493	X	10195	-0-	-2298	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
08	12276	X	11759	-0-	-517	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
09	11460	X	11362	-0-	-98	-0-	11362	2			N	-0-			-0-
10	11842	X	11566	-0-	-276	-0-	11566	2			N	-0-			-0-
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10962	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	15766	-0-	-224	-0-	82	1	15684	3	N	-0-			-0-
07	16709	X	15911	-0-	-798	-0-	114	1	15797	3	N	-0-			-0-
08	17050	X	15748	-0-	-1302	-0-	83	1	15665	3	N	-0-			-0-
09	16500	X	15211	-0-	-1289	-0-	83	1	15128	3	N	-0-			-0-
10	17050	X	16272	-0-	-778	-0-	87	1	16185	3	N	-0-			-0-
11	15780	X	15030	-0-	-750	-0-	79	1	14951	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	442	1	11781	2	N	-0-			-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	415	1	12036	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12202	-0-	-1035	-0-	455	1	11747	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	11084	-0-	-1726	-0-	369	1	10715	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	11863	-0-	-1374	-0-	393	1	11470	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11206	-0-	-1004	-0-	375	1	10831	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	422	1	11257	2	N	-0-					-0-
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	386	1	11205	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10898	-0-	-138	-0-	407	1	10491	2	N	-0-					-0-
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	393	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10673	-0-	-1386	-0-	354	1	10319	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10464	-0-	-1206	-0-	350	1	10114	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	13478	-0-	-1672	-0-	70	1	13408	3	N	-0-					-0-
07	15655	X	13659	-0-	-1996	-0-	98	1	13561	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	13249	-0-	-1972	-0-	70	1	13179	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	69	1	12548	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	71	1	13138	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	12501	-0-	-969	-0-	65	1	12436	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40020	X	38892	-0-	-1128	-0-	1405	1	37487	2	N	-0-					-0-
07	41354	X	40206	-0-	-1148	-0-	1340	1	38866	2	N	-0-					-0-
08	41354	X	39305	-0-	-2049	-0-	1466	1	37839	2	N	-0-					-0-
09	38880	X	37574	-0-	-1306	-0-	1252	1	36322	2	N	-0-					-0-
10	40207	X	38443	-0-	-1764	-0-	1273	1	37170	2	N	-0-					-0-
11	38910	X	36853	-0-	-2057	-0-	1234	1	35619	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25050	X	24250	-0-	-800	-0-	125	1	24125	3	N	-0-					-0-
07	25761	X	24843	-0-	-918	-0-	177	1	24666	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	24654	-0-	-1076	-0-	130	1	24524	3	N	-0-					-0-
09	24300	X	23819	-0-	-481	-0-	130	1	23689	3	N	-0-					-0-
10	25110	X	24857	-0-	-253	-0-	133	1	24724	3	N	-0-					-0-
11	24240	X	23630	-0-	-610	-0-	124	1	23506	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7015	-0-	-1385	-0-	36	1	6957	3	N	20					134
							22	9									
07	8525	X	7285	-0-	-1240	-0-	52	1	7222	3	N	10					144
							11	9									
08	8308	X	7831	-0-	-477	-0-	41	1	7768	3	N	20					164
							22	9									
09	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	42	1	7566	3	N	20					184
							22	9									
10	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	41	1	7557	3	N	10					194
							11	9									
*11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	40	1	7596	3	N	12					206
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1007	-0-	-1213	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	908	-0-	-1386	-0-	7	1	901	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	986	-0-	-1153	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	584	-0-	-1456	-0-	3	1	578	3	N	3					3
							3	9									
10	1612	X	368	-0-	-1244	-0-	2	1	331	3	N	32	35	1			-0-
							35	9									
11	1020	X	257	-0-	-763	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	55	1	10560	3	N	5					70
							6	9									
07	10819	X	10609	-0-	-210	-0-	76	1	10522	3	N	10					80
							11	9									
08	11036	X	10300	-0-	-736	-0-	54	1	10246	3	N	-0-					80
09	10680	X	9867	-0-	-813	-0-	54	1	9791	3	N	20					100
							22	9									
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	61	1	11346	3	N	40	133	1			7
							44	9									
*11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	59	1	11171	3	N	3					10
							3	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	11964	-0-	-396	-0-	62	1	11902	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	12257	-0-	-515	-0-	88	1	12169	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	12253	-0-	-240	-0-	65	1	12188	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11718	-0-	-252	-0-	64	1	11654	3	N	-0-					-0-
10	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	65	1	12062	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	11690	-0-	-280	-0-	61	1	11629	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	45	1	8648	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	63	1	8711	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	45	1	8395	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	45	1	8142	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8573	-0-	-417	-0-	46	1	8527	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	44	1	8315	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	48	1	9204	3	N	-0-					-0-
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	67	1	9286	3	N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	49	1	9203	3	N	-0-					-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	49	1	9021	3	N	-0-					-0-
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	51	1	9491	3	N	-0-					-0-
*11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	48	1	9108	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	37	1	7076	3	N	-0-					177
07	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	52	1	7183	3	N	-0-					177
08	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	38	1	7228	3	N	-0-					177
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	35	1	6422	3	N	-0-					177
10	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	33	1	6092	3	N	-0-					177
11	7110	X	6790	-0-	-320	-0-	36	1	6754	3	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	15910	-0-	-200	-0-	82	1	15828	3	Y	-0-					136
07	16554	X	15968	-0-	-586	-0-	114	1	15854	3	Y	-0-					136
08	16647	X	15544	-0-	-1103	-0-	82	1	15448	3	Y	13					149
							14	9									
09	16110	X	14988	-0-	-1122	-0-	82	1	14904	3	Y	2					151
							2	9									
10	16647	X	15496	-0-	-1151	-0-	83	1	15413	3	Y	-0-					151
11	15900	X	14751	-0-	-1149	-0-	77	1	14674	3	Y	-0-					151

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9807	-0-	-393	-0-	51	1	9756	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	10279	-0-	-261	-0-	73	1	10206	3	Y	-0-					-0-
08	10323	X	9678	-0-	-645	-0-	51	1	9627	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	9223	-0-	-587	-0-	50	1	9173	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9487	-0-	-805	-0-	51	1	9436	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	9341	-0-	-619	-0-	49	1	9292	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	7419	-0-	-1821	-0-	38	1	7381	3	N	-0-					-0-
07	9548	X	6544	-0-	-3004	-0-	47	1	6497	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	7539	-0-	-2009	-0-	40	1	7499	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7759	-0-	-161	-0-	42	1	7717	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	43	1	7914	3	N	-0-					-0-
*11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	39	1	7475	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	46	1	8850	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	9104	-0-	-382	-0-	65	1	9039	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	9052	-0-	-682	-0-	48	1	9004	3	N	-0-					-0-
09	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	48	1	8660	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9117	-0-	-617	-0-	49	1	9068	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	8701	-0-	-209	-0-	46	1	8655	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	68	1	13015	3	N	-0-					-0-
07	13268	X	12960	-0-	-308	-0-	93	1	12867	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	69	1	13079	3	N	-0-					-0-
09	13080	X	12451	-0-	-629	-0-	68	1	12383	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	13268	-0-	-248	-0-	71	1	13197	3	N	-0-					-0-
*11	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	69	1	13178	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	885	1	2875	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	914	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	916	1	3170	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	881	1	1907	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	913	1	2579	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	882	1	2328	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23670	X	18531	-0-	-5139	-0-	669	1	17862	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	18707	-0-	-5752	-0-	624	1	18083	2	N	-0-					-0-
08	24459	X	13929	-0-	-10530	-0-	520	1	13409	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	14556	-0-	-4224	-0-	485	1	14071	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	17799	-0-	-1359	-0-	590	1	17209	2	N	-0-					-0-
*11	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	636	1	18350	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	12112	-0-	-1898	-0-	63	1	12049	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	12692	-0-	-1320	-0-	91	1	12601	3	N	-0-					-0-
08	13919	X	12314	-0-	-1605	-0-	65	1	12249	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	11835	-0-	-945	-0-	65	1	11770	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	3525	-0-	-9247	-0-	19	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	6102	-0-	-6168	-0-	32	1	6070	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11677	-0-	-443	-0-	60	1	11617	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11961	-0-	-501	-0-	85	1	11876	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	62	1	11746	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	11375	-0-	-415	-0-	62	1	11313	3	N	-0-					-0-
10	12121	X	11787	-0-	-334	-0-	63	1	11724	3	N	-0-					-0-
11	11670	X	11291	-0-	-379	-0-	59	1	11232	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	10487	-0-	-133	-0-	54	1	10433	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10709	-0-	-265	-0-	76	1	10633	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	55	1	10462	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	10227	-0-	-333	-0-	56	1	10171	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10504	-0-	-346	-0-	56	1	10448	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10111	-0-	-389	-0-	53	1	10058	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5483	-0-	-547	-0-	817	1	4653	3	Y	12					141
							13	9									
07	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	856	1	4986	3	Y	12					153
							13	9									
08	5921	X	5814	-0-	-107	-0-	863	1	4937	3	Y	13	147	1			19
							14	9									
09	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	745	1	2809	3	Y	3					22
							3	9									
10	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	850	1	4743	3	Y	-0-					22
11	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	801	1	4191	3	Y	20					42
							22	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	14069	-0-	-1141	-0-	73	1	13996	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	102	1	14196	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14047	-0-	-957	-0-	74	1	13973	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13485	-0-	-585	-0-	74	1	13411	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	13824	-0-	-715	-0-	74	1	13750	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13200	-0-	-870	-0-	69	1	13131	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	15368	-0-	-292	-0-	555	1	14813	2	N	-0-			-0-
07	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	543	1	15735	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	15881	-0-	-239	-0-	593	1	15288	2	N	-0-			-0-
09	15360	X	15190	-0-	-170	-0-	506	1	14684	2	N	-0-			-0-
10	16275	X	15452	-0-	-823	-0-	512	1	14940	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	14199	-0-	-1551	-0-	475	1	13724	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

06	14280	X	14209	-0-	-71	-0-	73	1	14136	3	N	-0-			-0-
07	14787	X	14315	-0-	-472	-0-	102	1	14213	3	N	-0-			-0-
08	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	75	1	14149	3	N	-0-			-0-
09	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	82	1	14998	3	N	-0-			-0-
10	14694	X	14233	-0-	-461	-0-	76	1	14157	3	N	-0-			-0-
11	14220	X	13326	-0-	-894	-0-	70	1	13256	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	37	1	5363	3	N	-0-			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	52	1	5434	3	N	-0-			-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	39	1	5443	3	N	-0-			-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	37	1	5046	3	N	-0-			-0-
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	40	1	5531	3	N	-0-			-0-
*11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	37	1	5195	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

06	27690	X	26444	-0-	-1246	-0-	137	1	26307	3	N	-0-			-0-
07	28613	X	26813	-0-	-1800	-0-	191	1	26622	3	N	-0-			-0-
08	28365	X	26834	-0-	-1531	-0-	141	1	26693	3	N	-0-			-0-
09	26940	X	25777	-0-	-1163	-0-	141	1	25636	3	N	-0-			-0-
10	27466	X	25277	-0-	-2189	-0-	135	1	25142	3	N	-0-			-0-
11	26430	X	25433	-0-	-997	-0-	133	1	25300	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

06	24390	X	22309	-0-	-2081	-0-	115	1	22194	3	N	-0-			-0-
07	25203	X	24116	-0-	-1087	-0-	172	1	23944	3	N	-0-			-0-
08	25110	X	24171	-0-	-939	-0-	127	1	24044	3	N	-0-			-0-
09	23880	X	23369	-0-	-511	-0-	127	1	23242	3	N	-0-			-0-
10	24118	X	23789	-0-	-329	-0-	127	1	23662	3	N	-0-			-0-
11	23400	X	22487	-0-	-913	-0-	118	1	22369	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

06	16320	X	15738	-0-	-582	-0-	410	1	15328	3	N	-0-			-0-
07	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	460	1	16542	3	N	-0-			-0-
08	17019	X	16017	-0-	-1002	-0-	292	1	15725	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	15884	-0-	-586	-0-	109	1	15775	3	N	-0-			-0-
10	17019	X	16499	-0-	-520	-0-	110	1	16389	3	N	-0-			-0-
11	16440	X	15178	-0-	-1262	-0-	112	1	15066	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

06	13050	X	12938	-0-	-112	-0-	67	1	12871	3	N	-0-			-0-
07	13578	X	13264	-0-	-314	-0-	95	1	13169	3	N	-0-			-0-
08	14229	X	13290	-0-	-939	-0-	70	1	13220	3	N	-0-			-0-
09	13770	X	12724	-0-	-1046	-0-	69	1	12655	3	N	-0-			-0-
10	14229	X	13107	-0-	-1122	-0-	70	1	13037	3	N	-0-			-0-
*11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	68	1	12986	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

06	26130	X	25404	-0-	-726	-0-	918	1	24486	2	N	-0-			-0-
07	27001	X	24997	-0-	-2004	-0-	833	1	24164	2	N	-0-			-0-
08	27001	X	25460	-0-	-1541	-0-	950	1	24510	2	N	-0-			-0-
09	25560	X	24637	-0-	-923	-0-	821	1	23816	2	N	-0-			-0-
10	26257	X	26187	-0-	-70	-0-	867	1	25320	2	N	-0-			-0-
11	25410	X	23859	-0-	-1551	-0-	799	1	23060	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

06	23790	X	23607	-0-	-183	-0-	853	1	22754	2	N	-0-			-0-
07	24583	X	23545	-0-	-1038	-0-	785	1	22760	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	23404	-0-	-404	-0-	873	1	22531	2	N	-0-			-0-
09	23610	X	22397	-0-	-1213	-0-	746	1	21651	2	N	-0-			-0-
10	24397	X	23303	-0-	-1094	-0-	772	1	22531	2	N	-0-			-0-
11	23610	X	22379	-0-	-1231	-0-	749	1	21630	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

06	18090	X	17915	-0-	-175	-0-	93	1	17822	3	N	-0-			-0-
07	18693	X	18390	-0-	-303	-0-	131	1	18259	3	N	-0-			-0-
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	100	1	18833	3	N	-0-			-0-
09	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	100	1	18184	3	N	-0-			-0-
10	18507	X	18458	-0-	-49	-0-	99	1	18359	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	94	1	17882	3	N	-0-			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	37	1	7059	3	N	-0-			-0-
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	52	1	7270	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	37	1	6909	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	37	1	6805	3	N	-0-			-0-
10	7502	X	7226	-0-	-276	-0-	39	1	7187	3	N	-0-			-0-
11	7110	X	6914	-0-	-196	-0-	36	1	6878	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

06	15300	X	14506	-0-	-794	-0-	75	1	14431	3	N	-0-			-0-
07	15779	X	14686	-0-	-1093	-0-	105	1	14581	3	N	-0-			-0-
08	15717	X	14626	-0-	-1091	-0-	77	1	14549	3	N	-0-			-0-
09	14790	X	14238	-0-	-552	-0-	78	1	14160	3	N	-0-			-0-
10	15221	X	14602	-0-	-619	-0-	78	1	14524	3	N	-0-			-0-
11	14520	X	13783	-0-	-737	-0-	72	1	13711	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

06	14820	X	14293	-0-	-527	-0-	74	1	14219	3	N	-0-			-0-
07	15314	X	4928	-0-	-10386	-0-	35	1	4893	3	N	-0-			-0-
08	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	93	1	17523	3	N	-0-			-0-
09	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	97	1	17731	3	N	-0-			-0-
10	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	97	1	17998	3	N	-0-			-0-
*11	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	86	1	16369	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	826	1	2841	3	Y	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	882	1	2424	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	765	1	2192	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
09	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	668	1	1447	3	Y	8					17
							9	9									
10	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	712	1	1926	3	Y	-0-					17
11	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	666	1	2337	3	Y	11	11	1			17
							12	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	551	1	2019	3	Y	10	39	1			15
							11	9									
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	572	1	1986	3	Y	12	1	1			26
							13	9									
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	569	1	2161	3	Y	13	25	1			14
							14	9									
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	549	1	1677	3	Y	12	2	1			24
							13	9									
10	2697	X	432	-0-	-2265	-0-	432	1			Y	-0-					24
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					24

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	44	1	8463	3	N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	63	1	8812	3	N	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	47	1	8853	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8510	-0-	-10	-0-	46	1	8464	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	49	1	9034	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8456	-0-	-154	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	15069	-0-	-531	-0-	78	1	14991	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	15289	-0-	-831	-0-	109	1	15180	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	15128	-0-	-992	-0-	80	1	15048	3	N	-0-					-0-
09	15270	X	14592	-0-	-678	-0-	80	1	14512	3	N	-0-					-0-
10	15779	X	15223	-0-	-556	-0-	81	1	15142	3	N	-0-					-0-
11	15060	X	14425	-0-	-635	-0-	76	1	14349	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	13246	-0-	-734	-0-	1058	1	12188	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13592	-0-	-606	-0-	949	1	12643	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	10642	-0-	-3494	-0-	748	1	9894	2	N	-0-					-0-
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1036	1	13490	2	N	-0-					-0-
10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1069	1	13127	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	13190	-0-	-70	-0-	1032	1	12158	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	13812	-0-	-678	-0-	499	1	13313	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	14437	-0-	-536	-0-	481	1	13956	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	14164	-0-	-809	-0-	528	1	13636	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13815	-0-	-525	-0-	460	1	13355	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	14099	-0-	-347	-0-	467	1	13632	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13298	-0-	-682	-0-	445	1	12853	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

06	14400	X	8776	-0-	-5624	-0-	45	1	8731	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	13960	-0-	-920	-0-	100	1	13860	3	N	-0-					-0-
08	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	81	1	15359	3	N	-0-					-0-
09	12450	X	12003	-0-	-447	-0-	65	1	11938	3	N	-0-					-0-
10	13950	X	12872	-0-	-1078	-0-	69	1	12803	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	11403	-0-	-3537	-0-	60	1	11343	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

06	7830	X	7537	-0-	-293	-0-	39	1	7498	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7332	-0-	-604	-0-	52	1	7280	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	6733	-0-	-1110	-0-	36	1	6697	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	38	1	6992	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	39	1	7189	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	6756	-0-	-774	-0-	35	1	6721	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

06	14520	X	13788	-0-	-732	-0-	71	1	13717	3	N	-0-					-0-
07	15097	X	13882	-0-	-1215	-0-	99	1	13783	3	N	-0-					-0-
08	15097	X	13880	-0-	-1217	-0-	73	1	13807	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13376	-0-	-1234	-0-	73	1	13303	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	13731	-0-	-1180	-0-	73	1	13658	3	N	-0-					-0-
11	13800	X	13000	-0-	-800	-0-	68	1	12932	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11644	-0-	-2492	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13160	-0-	-697	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12789	-0-	-291	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	13136	-0-	-318	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12454	-0-	-566	-0-	12454	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

06	12120	X	11306	-0-	-814	-0-	58	1	11248	3	N	-0-					47
07	12121	X	11487	-0-	-634	-0-	82	1	11404	3	N	1					48
							1	9									
08	11997	X	9947	-0-	-2050	-0-	52	1	9876	3	N	17					65
							19	9									
09	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	62	1	11376	3	N	5					70
							6	9									
10	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	65	1	12102	3	N	138	185	1			23
							152	9									
*11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	62	1	11799	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	60	1	11552	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	4116	-0-	-7757	-0-	29	1	4087	3	N	-0-					-0-
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	63	1	11972	3	N	-0-					-0-
09	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	70	1	12797	3	N	-0-					-0-
10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	70	1	13103	3	N	-0-					-0-
*11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	64	1	12088	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	1093	1	8238	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	1139	1	7439	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	6756	-0-	-3102	-0-	1081	1	5675	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	6243	-0-	-3297	-0-	1078	1	5165	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	5983	-0-	-3875	-0-	1009	1	4974	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	7349	-0-	-1981	-0-	1083	1	6266	3	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	67	1	12953	3	Y	-0-					-0-
07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	96	1	13407	3	Y	-0-					-0-
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	71	1	13369	3	Y	-0-					-0-
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	70	1	12779	3	Y	-0-					-0-
10	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	73	1	13547	3	Y	-0-					-0-
*11	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	70	1	13303	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	61	1	11767	3	N	-0-					-0-
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	89	1	12361	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11757	-0-	-829	-0-	62	1	11695	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	11015	-0-	-1165	-0-	60	1	10955	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	11852	-0-	-734	-0-	63	1	11789	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	11326	-0-	-734	-0-	59	1	11267	3	Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11257	-0-	-1193	-0-	58 22	1 9	11177	3	N	20					80
07	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	82 11	1 9	11432	3	N	10					90
08	12679	X	11559	-0-	-1120	-0-	61 22	1 9	11476	3	N	20					110
09	11760	X	11099	-0-	-661	-0-	60 12	1 9	11027	3	N	11					121
10	12152	X	11474	-0-	-678	-0-	61 44	1 9	11369	3	N	40					161
11	11250	X	10986	-0-	-264	-0-	57 11	1 9	10918	3	N	10					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6199	-0-	-131	-0-	1077	1	5122	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	1122	1	5116	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	1109	1	4513	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5577	-0-	-633	-0-	1074	1	4447	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	1109	1	4462	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	6210	X	5040	-0-	-1170	-0-	1071	1	3969	3	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	19814	-0-	-886	-0-	102	1	19712	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20199	-0-	-1191	-0-	144	1	20055	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	19592	-0-	-1643	-0-	103	1	19489	3	N	-0-					-0-
09	20010	X	19004	-0-	-1006	-0-	104	1	18900	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19613	-0-	-847	-0-	105	1	19508	3	N	-0-					-0-
11	19800	X	18746	-0-	-1054	-0-	98	1	18648	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5268	-0-	-1122	-0-	27	1	5241	3	Y	-0-					2
07	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	43	1	6082	3	Y	-0-					2
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					2
09	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	27	1	4946	3	Y	-0-					2
10	6138	X	6081	-0-	-57	-0-	33	1	6048	3	Y	-0-					2
11	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	28	1	5364	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	30	1	5746	3	N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	42	1	5770	3	N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	28	1	5276	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	3938	-0-	-1852	-0-	21	1	3917	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	22	1	4131	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	4509	-0-	-1281	-0-	24	1	4485	3	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	3167	-0-	-2473	-0-	16	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	3134	-0-	-3872	-0-	22	1	3112	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	3497	-0-	-3509	-0-	18	1	3479	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	2896	-0-	-3884	-0-	16	1	2880	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	2946	-0-	-1890	-0-	16	1	2930	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	518	-0-	-2872	-0-	3	1	515	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	706	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	742	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	738	1	4711	3	Y	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	714	1	4396	3	Y	-0-					-0-
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	735	1	4106	3	Y	-0-					-0-
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	713	1	4416	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	17	1	3306	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	24	1	3319	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	18	1	3337	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	17	1	3074	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	17	1	3174	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

06	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	50	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	9292	-0-	-1620	-0-	66	1	9226	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	9090	-0-	-1822	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	9053	-0-	-1507	-0-	49	1	9004	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9977	-0-	-346	-0-	53	1	9924	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9458	-0-	-142	-0-	50	1	9408	3	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1553	1	10177	3	Y	60					151
							66	9									
07	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1621	1	9811	3	Y	40					191
							44	9									
08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1606	1	10499	3	Y	45	175	1			61
							50	9									
09	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1556	1	10219	3	Y	20					81
							22	9									
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1610	1	11125	3	Y	60					141
							66	9									
*11	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	1556	1	10702	3	Y	40					181
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	98	1	18767	3	N	22					53
							24	9									
07	19499	X	19367	-0-	-132	-0-	138	1	19206	3	N	21					74
							23	9									
08	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	104	1	19549	3	N	25					99
							28	9									
09	18990	X	18761	-0-	-229	-0-	102	1	18639	3	N	18					117
							20	9									
10	19623	X	18903	-0-	-720	-0-	101	1	18765	3	N	34					151
							37	9									
11	19050	X	18419	-0-	-631	-0-	96	1	18265	3	N	53	182	1			22
							58	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

06	5940	X	4559	-0-	-1381	-0-	974	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4651	-0-	-1487	-0-	994	1	3657	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4450	-0-	-1688	-0-	1002	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	917	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3980	-0-	-1197	-0-	971	1	3009	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	954	1	3288	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

06	18450	X	18170	-0-	-280	-0-	94	1	18076	3	N	-0-					2
07	19065	X	18438	-0-	-627	-0-	132	1	18306	3	N	-0-					2
08	18941	X	18092	-0-	-849	-0-	95	1	17997	3	N	-0-					2
09	18270	X	17969	-0-	-301	-0-	98	1	17871	3	N	-0-					2
10	18879	X	17988	-0-	-891	-0-	96	1	17892	3	N	-0-					2
*11	18180	X	17188	-0-	-992	-0-	90	1	17078	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

06	11340	X	10813	-0-	-527	-0-	351	1	10437	3	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
07	11718	X	10972	-0-	-746	-0-	355	1	10615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11625	X	10918	-0-	-707	-0-	382	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	10409	-0-	-691	-0-	346	1	10063	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	10478	-0-	-837	-0-	357	1	10121	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	7658	-0-	-3142	-0-	255	1	7403	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

06	15930	X	14345	-0-	-1585	-0-	1146	1	13199	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	14973	-0-	-1147	-0-	1046	1	13927	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15026	-0-	-815	-0-	1056	1	13970	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13494	-0-	-1176	-0-	962	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14113	-0-	-860	-0-	1063	1	13050	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	14370	-0-	-180	-0-	1124	1	13246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	10099	-0-	-221	-0-	918	1	9139	3	N	38					136
							42	9									
07	10974	X	9981	-0-	-993	-0-	963	1	8888	3	N	118	181	1			73
							130	9									
08	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	943	1	8219	3	N	25					98
							28	9									
09	10620	X	8904	-0-	-1716	-0-	928	1	7934	3	N	38					136
							42	9									
10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	954	1	7602	3	N	-0-					136
11	10110	X	8187	-0-	-1923	-0-	908	1	7258	3	N	19					155
							21	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	7342	-0-	-4478	-0-	800	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	12059	-0-	-124	-0-	842	1	11217	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11529	-0-	-437	-0-	810	1	10719	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	804	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11297	-0-	-762	-0-	851	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10520	-0-	-1150	-0-	823	1	9697	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17760	X	16938	-0-	-822	-0-	88	1	16846	3	Y	4					39
							4	9									
07	18259	X	17406	-0-	-853	-0-	124	1	17267	3	Y	14	53	1			-0-
							15	9									
08	17887	X	16908	-0-	-979	-0-	89	1	16816	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	94	1	17149	3	Y	-0-					-0-
10	17515	X	17312	-0-	-203	-0-	93	1	17217	3	Y	2					2
							2	9									
11	16950	X	15940	-0-	-1010	-0-	83	1	15837	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	24	1	4552	3	Y	-0-					12
07	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	33	1	4594	3	Y	-0-					12
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					12
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	24	1	4359	3	Y	-0-					12
10	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	24	1	4475	3	Y	-0-					12
11	4590	X	4288	-0-	-302	-0-	22	1	4266	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5878	-0-	-1202	-0-	30	1	5848	3	Y	-0-					37
07	7316	X	4702	-0-	-2614	-0-	34	1	4668	3	Y	-0-					37
08	7161	X	6160	-0-	-1001	-0-	478	1	5682	3	Y	-0-					37
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	773	1	6400	3	Y	-0-					37
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	829	1	6898	3	Y	-0-					37
*11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	517	1	5910	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19290	X	19220	-0-	-70	-0-	99	1	19111	3	Y	9					53
							10	9									
07	19933	X	19389	-0-	-544	-0-	138	1	19245	3	Y	5	56	1			2
							6	9									
08	19902	X	19038	-0-	-864	-0-	100	1	18935	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	19260	X	18662	-0-	-598	-0-	102	1	18560	3	Y	-0-					2
10	19871	X	18911	-0-	-960	-0-	101	1	18796	3	Y	13					15
							14	9									
11	19230	X	18175	-0-	-1055	-0-	95	1	18060	3	Y	18	33	1			-0-
							20	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16740	X	16530	-0-	-210	-0-	85	1	16445	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	17010	-0-	-288	-0-	121	1	16889	3	Y	-0-					-0-
08	17298	X	16657	-0-	-641	-0-	88	1	16569	3	Y	-0-					-0-
09	16530	X	16184	-0-	-346	-0-	88	1	16096	3	Y	-0-					-0-
*10	17081	X	16476	-0-	-605	-0-	88	1	16358	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	16530	X	15954	-0-	-576	-0-	84	1	15870	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14074	X	13530	-0-	-544	-0-	69	1	13455	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*01	13857	X	6922	-0-	-6935	-0-	117	1	6795	3	Y	9					12
							10	9									
*02	12264	X	9214	-0-	-3050	-0-	394	1	8809	3	Y	10					22
							11	9									
*03	13516	X	5622	-0-	-7894	-0-	577	1	5042	3	Y	3					25
							3	9									
*04	13080	X	5903	-0-	-7177	-0-	145	1	5754	3	Y	4					29
							4	9									
*05	13516	X	6517	-0-	-6999	-0-	44	1	6471	3	Y	2					31
							2	9									
*06	9870	X	6029	-0-	-3841	-0-	283	1	5743	3	Y	3					34
							3	9									
*07	10199	X	3347	-0-	-6852	-0-	24	1	3320	3	Y	3					37
							3	9									
*08	6510	X	4797	-0-	-1713	-0-	25	1	4772	3	Y	-0-					37
*09	6300	X	5511	-0-	-789	-0-	238	1	5273	3	Y	-0-					37
*10	6510	X	4716	-0-	-1794	-0-	364	1	4326	3	Y	24	61	1			-0-
							26	9									
11	6030	X	4011	-0-	-2019	-0-	349	1	3661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	17573	-0-	-1297	-0-	91	1	17482	3	N	-0-					-0-
07	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	139	1	19271	3	N	-0-					-0-
08	19003	X	18671	-0-	-332	-0-	98	1	18573	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17680	-0-	-500	-0-	96	1	17584	3	N	-0-					-0-
10	19406	X	18889	-0-	-517	-0-	101	1	18788	3	N	-0-					-0-
11	18780	X	17961	-0-	-819	-0-	94	1	17867	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	15893	-0-	-1207	-0-	82	1	15811	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	16323	-0-	-1347	-0-	117	1	16206	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	16289	-0-	-606	-0-	86	1	16203	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15405	-0-	-885	-0-	84	1	15321	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	15987	-0-	-753	-0-	85	1	15902	3	N	-0-					-0-
11	15900	X	15280	-0-	-620	-0-	80	1	15200	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	17000	-0-	-850	-0-	496	1	16504	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	16818	-0-	-1627	-0-	492	1	16326	3	N	-0-					-0-
08	18042	X	16109	-0-	-1933	-0-	506	1	15603	3	N	-0-					-0-
09	17130	X	15880	-0-	-1250	-0-	468	1	15412	3	N	-0-					-0-
10	17577	X	16153	-0-	-1424	-0-	491	1	15662	3	N	-0-					-0-
11	17010	X	14991	-0-	-2019	-0-	436	1	14555	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21750	X	21052	-0-	-698	-0-	108	1	20867	3	Y	70	70	1			42
							77	9									
07	22475	X	21294	-0-	-1181	-0-	152	1	21142	3	Y	-0-					42
08	21824	X	20274	-0-	-1550	-0-	107	1	20167	3	Y	-0-					42
09	21060	X	20231	-0-	-829	-0-	110	1	20121	3	Y	-0-					42
10	21762	X	20310	-0-	-1452	-0-	109	1	20201	3	Y	-0-					42
11	21060	X	19820	-0-	-1240	-0-	104	1	19716	3	Y	-0-					42

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	14773	-0-	-617	-0-	76	1	14697	3	Y	-0-					34
07	15903	X	15179	-0-	-724	-0-	108	1	15071	3	Y	-0-					34
*08	15779	X	15211	-0-	-568	-0-	80	1	15116	3	Y	14					48
							15	9									
*09	15120	X	14019	-0-	-1101	-0-	76	1	13943	3	Y	-0-					48
*10	15624	X	14093	-0-	-1531	-0-	75	1	14018	3	Y	-0-					48
*11	14760	X	10171	-0-	-4589	-0-	53	1	10118	3	Y	-0-	48	1			-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	15407	-0-	-43	-0-	80	1	15325	3	Y	2					60
							2	9									
07	15965	X	15814	-0-	-151	-0-	113	1	15689	3	Y	11					71
							12	9									
08	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	81	1	15277	3	Y	26					97
							29	9									
09	15420	X	14412	-0-	-1008	-0-	79	1	14323	3	Y	9	106	1			-0-
							10	9									
10	15934	X	14622	-0-	-1312	-0-	78	1	14537	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	15420	X	14452	-0-	-968	-0-	76	1	14376	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20070	X	19056	-0-	-1014	-0-	98	1	18946	3	Y	11					92
							12	9									
07	20398	X	19704	-0-	-694	-0-	141	1	19548	3	Y	14					106
							15	9									
08	19964	X	19434	-0-	-530	-0-	102	1	19310	3	Y	20					126
							22	9									
09	19200	X	18737	-0-	-463	-0-	102	1	18627	3	Y	7	133	1			-0-
							8	9									
10	19840	X	19355	-0-	-485	-0-	103	1	19244	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	19080	X	18566	-0-	-514	-0-	97	1	18469	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	87	1	16804	3	Y	-0-					3
07	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	125	1	17366	3	Y	6					9
							7	9									
*08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	95	1	17951	3	Y	-0-	9	6			-0-
09	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	94	1	17170	3	Y	-0-					-0-
10	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	107	1	19959	3	Y	-0-					-0-
*11	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	97	1	18365	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	15803	-0-	-577	-0-	82	1	15721	3	Y	-0-					-0-
07	16926	X	15721	-0-	-1205	-0-	112	1	15609	3	Y	-0-					-0-
08	16926	X	4164	-0-	-12762	-0-	22	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	3035	-0-	-13105	-0-	17	1	3018	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	4597	-0-	-12050	-0-	25	1	4572	3	Y	-0-					-0-
11	15810	X	4741	-0-	-11069	-0-	25	1	4716	3	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	4583	-0-	-10147	-0-	24	1	4559	3	N	-0-					18
07	15221	X	11131	-0-	-4090	-0-	79	1	11052	3	N	-0-					18
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	62	1	11682	3	N	-0-					18
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	10798	3	N	-0-					18
10	11129	X	10848	-0-	-281	-0-	58	1	10790	3	N	-0-					18
11	11370	X	10149	-0-	-1221	-0-	53	1	10096	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	71	1	13604	3	N	-0-					22
07	13795	X	13463	-0-	-332	-0-	96	1	13367	3	N	-0-					22
08	14074	X	12926	-0-	-1148	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					22
09	13620	X	12279	-0-	-1341	-0-	67	1	12212	3	N	-0-					22
10	14074	X	12497	-0-	-1577	-0-	67	1	12430	3	N	-0-					22
11	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	64	1	12145	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	3786	-0-	-3894	-0-	271	1	3515	3	N	-0-					17
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					17
08	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	36	1	6738	3	N	-0-					17
09	8040	X	7642	-0-	-398	-0-	42	1	7600	3	N	-0-					17
10	8308	X	6748	-0-	-1560	-0-	36	1	6712	3	N	-0-					17
*11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	38	1	7194	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	17043	-0-	-927	-0-	88	1	16955	3	N	-0-					-0-
07	18569	X	16955	-0-	-1614	-0-	121	1	16834	3	N	-0-					-0-
08	18259	X	17236	-0-	-1023	-0-	91	1	17145	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16508	-0-	-1162	-0-	90	1	16418	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16515	-0-	-1310	-0-	88	1	16427	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	15875	-0-	-1165	-0-	83	1	15792	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	4372	-0-	-2888	-0-	23	1	4338	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7502	X	7426	-0-	-76	-0-	670	1	6747	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	750	1	6895	3	Y	-0-					-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	727	1	6796	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	7440	X	5401	-0-	-2039	-0-	738	1	4663	3	Y	-0-					-0-
*11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	725	1	6636	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9668	-0-	-442	-0-	50	1	9618	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9196	-0-	-1251	-0-	66	1	9130	3	N	-0-					-0-
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	50	1	9371	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8160	-0-	-1500	-0-	45	1	8115	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9154	-0-	-828	-0-	49	1	9105	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	8446	-0-	-1214	-0-	44	1	8402	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	734	1	8518	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	774	1	8548	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	759	1	8749	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	8245	-0-	-1655	-0-	731	1	7514	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8290	-0-	-1940	-0-	754	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	6605	-0-	-2635	-0-	721	1	5884	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6516	-0-	-54	-0-	34	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	50	1	6938	3	N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	37	1	6996	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	37	1	6962	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6363	-0-	-447	-0-	33	1	6330	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9250	-0-	-1580	-0-	48	1	9202	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	8813	-0-	-2378	-0-	63	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	9325	-0-	-1866	-0-	49	1	9276	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	10047	-0-	-123	-0-	55	1	9992	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	10401	-0-	-108	-0-	56	1	10345	3	N	-0-					-0-
*11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	51	1	9713	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15510	X	13967	-0-	-1543	-0-	72	1	13895	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	14081	-0-	-1946	-0-	101	1	13980	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	13383	-0-	-1187	-0-	71	1	13312	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	12895	-0-	-1085	-0-	70	1	12825	3	N	-0-					-0-
10	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	90	1	16765	3	N	-0-					-0-
*11	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	142	1	26955	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	6482	-0-	-2758	-0-	285	1	6197	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	61	1	8488	3	N	-0-					-0-
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	49	1	9329	3	N	-0-					-0-
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	47	1	8570	3	N	-0-					-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	49	1	9042	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7300	-0-	-1790	-0-	38	1	7262	3	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	616	1	3128	3	N	-0-					65
07	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	644	1	3373	3	N	-0-					65
08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	636	1	3035	3	N	-0-					65
09	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	616	1	2843	3	N	-0-					65
10	4061	X	3229	-0-	-832	-0-	634	1	2573	3	N	20					85
							22	9									
11	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	613	1	2544	3	N	100					185
							110	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	11335	-0-	-335	-0-	59	1	11262	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	12059	X	11552	-0-	-507	-0-	82	1	11467	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	56	1	10635	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10022	-0-	-1648	-0-	55	1	9956	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	12059	X	10769	-0-	-1290	-0-	58	1	10710	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11340	X	10837	-0-	-503	-0-	57	1	10780	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	13331	-0-	-1369	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	11904	-0-	-2883	-0-	11904	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	3			N	-0-					-0-
09	13770	X	12882	-0-	-888	-0-	12882	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13197	-0-	-598	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
11	13320	X	12570	-0-	-750	-0-	12570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	16082	-0-	-58	-0-	16082	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14204	-0-	-2474	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	15924	-0-	-599	-0-	15924	3			N	-0-					-0-
09	16080	X	15691	-0-	-389	-0-	15691	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	16226	-0-	-390	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	15353	-0-	-727	-0-	15353	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	10973	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	12076	-0-	-138	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	11355	-0-	-1785	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
10	13578	X	11836	-0-	-1742	-0-	11836	3			N	-0-					-0-
11	13140	X	11316	-0-	-1824	-0-	11316	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	12481	-0-	-1319	-0-	65	1	12416	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13075	-0-	-1185	-0-	93	1	12982	3	N	-0-					-0-
08	14198	X	13035	-0-	-1163	-0-	69	1	12966	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	12798	-0-	-582	-0-	70	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	13331	-0-	-185	-0-	71	1	13260	3	N	-0-					-0-
*11	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	67	1	12636	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	79	1	15270	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	10654	-0-	-1684	-0-	76	1	10578	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	10526	-0-	-4323	-0-	55	1	10471	3	N	-0-					-0-
09	15360	X	10105	-0-	-5255	-0-	330	1	9775	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	10421	-0-	-5451	-0-	426	1	9995	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	10832	-0-	-4528	-0-	415	1	10417	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	14830	-0-	-1790	-0-	77	1	14753	3	Y	-0-					-0-
07	17174	X	15497	-0-	-1677	-0-	111	1	15386	3	Y	-0-					-0-
08	16988	X	15421	-0-	-1567	-0-	81	1	15340	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	14790	-0-	-1200	-0-	81	1	14709	3	Y	-0-					-0-
10	16151	X	15158	-0-	-993	-0-	81	1	15077	3	Y	-0-					-0-
11	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	76	1	14417	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22590	X	21185	-0-	-1405	-0-	21185	3			N	-0-					-0-
07	23343	X	19074	-0-	-4269	-0-	19074	3			N	-0-					-0-
08	22816	X	21323	-0-	-1493	-0-	21323	3			N	-0-					-0-
09	21720	X	20886	-0-	-834	-0-	20886	3			N	-0-					-0-
10	21886	X	21302	-0-	-584	-0-	21302	3			N	-0-					-0-
11	21180	X	19391	-0-	-1789	-0-	19391	3			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	5858	-0-	-2272	-0-	348	1	5510	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	950	1	7043	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7944	-0-	-116	-0-	936	1	7008	3	N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	154	1	6968	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	7422	-0-	-576	-0-	40	1	7382	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	6714	-0-	-1026	-0-	35	1	6679	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	12038	-0-	-1672	-0-	435	1	11603	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	429	1	12442	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	13130	-0-	-696	-0-	490	1	12640	2	N	-0-			-0-
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	421	1	12210	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	12716	-0-	-149	-0-	421	1	12295	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	384	1	11083	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	12951	-0-	-3129	-0-	468	1	12483	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	13418	-0-	-3198	-0-	447	1	12971	2	N	-0-			-0-
08	15934	X	13578	-0-	-2356	-0-	507	1	13071	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12744	-0-	-606	-0-	425	1	12319	2	N	-0-			-0-
10	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	461	1	13457	2	N	-0-			-0-
11	13140	X	13111	-0-	-29	-0-	439	1	12672	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	27660	X	24223	-0-	-3437	-0-	875	1	23348	2	N	-0-			-0-
07	28582	X	24774	-0-	-3808	-0-	826	1	23948	2	N	-0-			-0-
08	28582	X	24549	-0-	-4033	-0-	916	1	23633	2	N	-0-			-0-
09	25710	X	23607	-0-	-2103	-0-	787	1	22820	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	23010	-0-	-2162	-0-	762	1	22248	2	N	-0-			-0-
11	24210	X	22692	-0-	-1518	-0-	760	1	21932	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	11623	-0-	-527	-0-	60	1	11563	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	11664	-0-	-891	-0-	83	1	11581	3	N	-0-			-0-
08	12214	X	11678	-0-	-536	-0-	62	1	11616	3	N	-0-			-0-
09	11820	X	11028	-0-	-792	-0-	60	1	10968	3	N	-0-			-0-
10	12214	X	11176	-0-	-1038	-0-	60	1	11116	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10940	-0-	-670	-0-	57	1	10883	3	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	89	1	17193	3	N	-0-			-0-
07	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	128	1	17828	3	N	-0-			-0-
08	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	97	1	18255	3	N	-0-			-0-
09	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	96	1	17414	3	N	-0-			-0-
10	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	95	1	17678	3	N	-0-			-0-
*11	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	91	1	17196	3	N	-0-			-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	746	1	4929	3	N	-0-			-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	781	1	5093	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	769	1	4769	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	745	1	4627	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	769	1	4675	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	737	1	4683	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8068	-0-	-542	-0-	42	1	8026	3	Y	-0-			83
07	8897	X	8212	-0-	-685	-0-	59	1	8153	3	Y	-0-			83
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	41	1	7728	3	Y	-0-			83
09	8460	X	7817	-0-	-643	-0-	43	1	7774	3	Y	-0-			83
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	53	1	9779	3	Y	-0-			83
*11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	44	1	8433	3	Y	-0-			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	735	1	11096	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11342	-0-	-469	-0-	378	1	10964	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	408	1	10535	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	10901	-0-	-919	-0-	363	1	10538	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11153	-0-	-1061	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10162	-0-	-1658	-0-	340	1	9822	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	78	1	11205	3	Y	103	181	1			54
							113	9									
07	11532	X	11244	-0-	-288	-0-	106	1	11057	3	Y	74					128
							81	9									
08	11842	X	11456	-0-	-386	-0-	79	1	11191	3	Y	169	175	1			122
							186	9									
09	11460	X	10883	-0-	-577	-0-	79	1	10725	3	Y	72	178	1			16
							79	9									
10	11842	X	11292	-0-	-550	-0-	79	1	11068	3	Y	132					148
							145	9									
11	11400	X	10770	-0-	-630	-0-	74	1	10580	3	Y	105	187	1			66
							116	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

06	15600	X	13758	-0-	-1842	-0-	1099	1	12659	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15192	-0-	-928	-0-	1061	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	11466	-0-	-4251	-0-	806	1	10660	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14347	-0-	-863	-0-	1023	1	13324	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14363	-0-	-1354	-0-	1082	1	13281	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13723	-0-	-977	-0-	1074	1	12649	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

06	11160	X	10105	-0-	-1055	-0-	807	1	9298	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	9885	-0-	-1554	-0-	690	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	708	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9465	-0-	-1455	-0-	675	1	8790	2	N	-0-					-0-
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	813	1	9989	2	N	-0-					-0-
*11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	807	1	9511	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

06	17160	X	16638	-0-	-522	-0-	86	1	16552	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	17311	-0-	-421	-0-	124	1	17187	3	N	-0-					-0-
08	17732	X	17004	-0-	-728	-0-	90	1	16914	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	15759	-0-	-1311	-0-	86	1	15673	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	15897	-0-	-1742	-0-	85	1	15812	3	N	-0-					-0-
11	16740	X	15189	-0-	-1551	-0-	80	1	15109	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	46	1	8801	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8977	-0-	-199	-0-	64	1	8913	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	8761	-0-	-446	-0-	46	1	8715	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	46	1	8344	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	8490	-0-	-717	-0-	45	1	8445	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	43	1	8116	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	14439	-0-	-231	-0-	426	1	14013	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	14016	-0-	-1143	-0-	414	1	13602	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	13431	-0-	-1666	-0-	425	1	13006	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	12785	-0-	-1825	-0-	383	1	12402	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	13147	-0-	-1950	-0-	402	1	12745	3	N	-0-			-0-
11	14430	X	12476	-0-	-1954	-0-	381	1	12095	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

06	13050	X	12404	-0-	-646	-0-	64	1	12340	3	N	-0-			-0-
07	13702	X	12007	-0-	-1695	-0-	86	1	11921	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	12303	-0-	-1399	-0-	65	1	12238	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	11785	-0-	-1475	-0-	64	1	11721	3	N	-0-			-0-
10	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	66	1	12199	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	12062	-0-	-328	-0-	63	1	11999	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	75	1	14401	3	N	-0-			-0-
07	14818	X	14645	-0-	-173	-0-	105	1	14540	3	N	-0-			-0-
08	14353	X	14311	-0-	-42	-0-	75	1	14236	3	N	-0-			-0-
09	14490	X	13491	-0-	-999	-0-	74	1	13417	3	N	-0-			-0-
10	14973	X	13432	-0-	-1541	-0-	72	1	13360	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	13187	-0-	-1303	-0-	69	1	13118	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

06	22530	X	20630	-0-	-1900	-0-	107	1	20523	3	N	-0-			-0-
07	22506	X	20992	-0-	-1514	-0-	150	1	20842	3	N	-0-			-0-
08	22506	X	20611	-0-	-1895	-0-	109	1	20502	3	N	-0-			-0-
09	21330	X	19757	-0-	-1573	-0-	108	1	19649	3	N	-0-			-0-
10	21607	X	20399	-0-	-1208	-0-	109	1	20290	3	N	-0-			-0-
11	20640	X	19352	-0-	-1288	-0-	101	1	19251	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

06	11160	X	8632	-0-	-2528	-0-	312	1	8320	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	330	1	9556	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	9577	-0-	-1986	-0-	357	1	9220	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9891	-0-	-1299	-0-	330	1	9561	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	9941	-0-	-506	-0-	329	1	9612	2	N	-0-			-0-
*11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	321	1	9278	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	388	1	10357	2	N	-0-			-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	350	1	10134	2	N	-0-			-0-
08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	381	1	9824	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	325	1	9425	2	N	-0-			-0-
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	330	1	9626	2	N	-0-			-0-
*11	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	314	1	9073	2	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

06	6180	X	5481	-0-	-699	-0-	28	1	5453	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	40	1	5506	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	29	1	5395	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	4724	-0-	-1876	-0-	26	1	4698	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	1566	-0-	-4293	-0-	8	1	1558	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	26	1	4873	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9294	-0-	-666	-0-	48	1	9246	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	68	1	9402	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	50	1	9361	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	49	1	9000	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9396	-0-	-214	-0-	50	1	9346	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	47	1	8877	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

06	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	67	1	12833	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13046	-0-	-842	-0-	93	1	12953	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	12956	-0-	-684	-0-	68	1	12888	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	12500	-0-	-520	-0-	68	1	12432	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12907	-0-	-454	-0-	69	1	12838	3	N	-0-					-0-
11	12900	X	12324	-0-	-576	-0-	65	1	12259	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

06	13350	X	12703	-0-	-647	-0-	65	1	12598	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
07	13795	X	13109	-0-	-686	-0-	93	1	12975	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
08	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	68	1	12765	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
09	12840	X	12245	-0-	-595	-0-	67	1	12139	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
10	13268	X	12104	-0-	-1164	-0-	65	1	12018	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	12690	X	12031	-0-	-659	-0-	63	1	11968	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

06	10320	X	9535	-0-	-785	-0-	49	1	9486	3	Y	-0-					38
07	10664	X	9786	-0-	-878	-0-	69	1	9640	3	Y	70					108
							77	9									
08	10354	X	9061	-0-	-1293	-0-	48	1	9013	3	Y	-0-					108
09	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	53	1	9726	3	Y	-0-					108
10	10044	X	9948	-0-	-96	-0-	53	1	9808	3	Y	79	185	1			2
							87	9									
*11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	53	1	10044	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	396	1	6955	3	Y	-0-					10
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	420	1	6619	3	Y	-0-					10
08	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	405	1	6156	3	Y	-0-					10
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	395	1	6374	3	Y	-0-					10
10	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	406	1	6305	3	Y	-0-					10
11	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	391	1	5888	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

06	20130	X	18409	-0-	-1721	-0-	665	1	17744	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	17180	-0-	-3621	-0-	573	1	16607	2	N	-0-					-0-
08	20801	X	10781	-0-	-10020	-0-	421	1	10360	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	18478	-0-	-1652	-0-	616	1	17862	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	19082	-0-	-1719	-0-	632	1	18450	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	18010	-0-	-410	-0-	603	1	17407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	29	1	5491	3	Y	-0-					28
07	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	40	1	5623	3	Y	-0-					28
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	29	1	5543	3	Y	-0-					28
09	5640	X	5365	-0-	-275	-0-	29	1	5336	3	Y	-0-					28
10	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	30	1	5534	3	Y	-0-					28
11	5520	X	5398	-0-	-122	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-					28

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

06	17520	X	17133	-0-	-387	-0-	17133	3			N	-0-					-0-
07	18104	X	15307	-0-	-2797	-0-	15307	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	17551	-0-	-367	-0-	17551	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	16950	-0-	-180	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
10	17701	X	17450	-0-	-251	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
11	17130	X	16240	-0-	-890	-0-	16240	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

06	20640	X	18490	-0-	-2150	-0-	1477	1	17013	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	18681	-0-	-2089	-0-	1304	1	17377	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	19108	-0-	-1290	-0-	1343	1	17765	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	18742	-0-	-398	-0-	1336	1	17406	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	19136	-0-	-642	-0-	1441	1	17695	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	18231	-0-	-249	-0-	1427	1	16804	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	44	1	8457	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8606	-0-	-1469	-0-	61	1	8545	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	8395	-0-	-1680	-0-	44	1	8351	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	8007	-0-	-1743	-0-	44	1	7963	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	8262	-0-	-1162	-0-	44	1	8218	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	40	1	7688	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

06	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	77	1	14742	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	14901	-0-	-1095	-0-	106	1	14795	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	14550	-0-	-1446	-0-	77	1	14473	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14251	-0-	-629	-0-	78	1	14173	3	N	-0-					-0-
10	15345	X	14771	-0-	-574	-0-	79	1	14692	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14050	-0-	-770	-0-	74	1	13976	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

06	DLQ G-10		8581	-0-	8581	8581	43	1	8333	3	Y	186	180	1			59
							205	9									
07	DLQ G-10		8757	-0-	8757	17338	61	1	8541	3	Y	141	185	1			15
							155	9									
08	25897	X	8559	-0-	-17338	-0-	45	1	8514	3	Y	-0-					15
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	44	1	8085	3	Y	179					194
							197	9									
10	8866	X	8598	-0-	-268	-0-	45	1	8435	3	Y	107	176	1			125
							118	9									
11	8580	X	8043	-0-	-537	-0-	41	1	7837	3	Y	150	180	1			95
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25110	X	23401	-0-	-1709	-0-	1869	1	21532	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	23868	-0-	-2079	-0-	1667	1	22201	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	23975	-0-	-1321	-0-	1685	1	22290	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	23168	-0-	-1132	-0-	1652	1	21516	2	N	-0-					-0-
10	24614	X	23787	-0-	-827	-0-	1791	1	21996	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	22684	-0-	-716	-0-	1775	1	20909	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7577	-0-	-1513	-0-	224	1	7353	3	N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1168	1	8868	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8356	-0-	-1037	-0-	599	1	7757	3	N	-0-					-0-
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	682	1	7907	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	8490	-0-	-1554	-0-	954	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	8582	-0-	-1138	-0-	929	1	7653	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	11130	-0-	-3210	-0-	402	1	10728	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12990	-0-	-1332	-0-	433	1	12557	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12871	-0-	-1110	-0-	480	1	12391	2	N	-0-					-0-
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	420	1	12187	2	N	-0-					-0-
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	441	1	12862	2	N	-0-					-0-
*11	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	439	1	12686	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	46	1	8762	3	N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	68	1	9442	3	N	-0-					-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	53	1	9953	3	N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	50	1	9083	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9209	-0-	-308	-0-	49	1	9160	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	42	1	8058	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	17246	-0-	-1114	-0-	89	1	17157	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	17746	-0-	-1071	-0-	127	1	17619	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17734	-0-	-1083	-0-	93	1	17641	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	16916	-0-	-1294	-0-	92	1	16824	3	N	-0-					-0-
10	18538	X	17530	-0-	-1008	-0-	94	1	17436	3	N	-0-					-0-
11	17250	X	16409	-0-	-841	-0-	86	1	16323	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	35	1	6765	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	49	1	6762	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6336	-0-	-1228	-0-	33	1	6303	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6417	-0-	-453	-0-	35	1	6382	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6916	-0-	-183	-0-	37	1	6879	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	35	1	6585	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22380	X	21420	-0-	-960	-0-	111	1	21306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	23126	X	21878	-0-	-1248	-0-	156	1	21722	3	Y	-0-					-0-
08	22785	X	21629	-0-	-1156	-0-	114	1	21515	3	Y	-0-					-0-
09	21750	X	20739	-0-	-1011	-0-	113	1	20626	3	Y	-0-					-0-
10	22258	X	21597	-0-	-661	-0-	115	1	21482	3	Y	-0-					-0-
11	21420	X	19817	-0-	-1603	-0-	104	1	19713	3	Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

06	11700	X	11086	-0-	-614	-0-	57	1	10954	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	12090	X	11382	-0-	-708	-0-	81	1	11224	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	11966	X	11298	-0-	-668	-0-	59	1	11163	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
09	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	58	1	10617	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
10	11656	X	11088	-0-	-568	-0-	59	1	10942	3	Y	79	68	0	11	1	-0-
							87	9									
11	11100	X	10500	-0-	-600	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

06	16080	X	14423	-0-	-1657	-0-	75	1	14348	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	15065	-0-	-1706	-0-	108	1	14957	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	14998	-0-	-1773	-0-	79	1	14919	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	83	1	15095	3	N	-0-					-0-
10	16647	X	14264	-0-	-2383	-0-	76	1	14188	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	11968	-0-	-2612	-0-	63	1	11905	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
07	8587	X	8409	-0-	-178	-0-	60	1	8349	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	44	1	8263	3	N	-0-					-0-
09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	43	1	7776	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7647	-0-	-754	-0-	41	1	7606	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	8121	-0-	-9	-0-	43	1	8078	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

06	15720	X	14690	-0-	-1030	-0-	76	1	14602	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	16058	X	15568	-0-	-490	-0-	111	1	15457	3	Y	-0-					-0-
08	15965	X	15429	-0-	-536	-0-	81	1	15348	3	Y	-0-					-0-
09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	80	1	14651	3	Y	-0-					-0-
10	15562	X	15160	-0-	-402	-0-	81	1	15067	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	15060	X	14661	-0-	-399	-0-	77	1	14565	3	Y	17					22
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29400	X	28049	-0-	-1351	-0-	145	1	27883	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	30287	X	28673	-0-	-1614	-0-	205	1	28447	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	29977	X	28003	-0-	-1974	-0-	147	1	27835	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	28620	X	27125	-0-	-1495	-0-	148	1	26957	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
10	29357	X	28011	-0-	-1346	-0-	150	1	27840	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
11	28050	X	26683	-0-	-1367	-0-	140	1	26523	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

06	11820	X	11356	-0-	-464	-0-	59	1	11261	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
07	11997	X	11668	-0-	-329	-0-	83	1	11583	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11873	X	11632	-0-	-241	-0-	61	1	11571	3	Y	-0-					-0-
09	11460	X	11016	-0-	-444	-0-	60	1	10956	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	11383	-0-	-459	-0-	61	1	11319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	11370	X	11051	-0-	-319	-0-	58	1	10993	3	Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

06	12780	X	10661	-0-	-2119	-0-	55	1	10606	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12426	-0-	-780	-0-	89	1	12337	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	12103	-0-	-1103	-0-	64	1	12039	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11439	-0-	-921	-0-	62	1	11377	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	11631	-0-	-1141	-0-	62	1	11569	3	N	-0-					-0-
11	12030	X	11040	-0-	-990	-0-	58	1	10982	3	N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

06	11460	X	10964	-0-	-496	-0-	57	1	10870	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	11842	X	9435	-0-	-2407	-0-	67	1	9336	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	59	1	11130	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
09	11430	X	10734	-0-	-696	-0-	58	1	10640	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	61	1	11293	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
11	10950	X	10810	-0-	-140	-0-	56	1	10718	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	Y	-0-					-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	65	1	9044	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	47	1	8907	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8469	-0-	-321	-0-	46	1	8423	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8683	-0-	-400	-0-	46	1	8637	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	8271	-0-	-519	-0-	43	1	8228	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2958	-0-	-612	-0-	15 47	1 9	2896	3	N	43	183	1			27
07	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	20 37	1 9	2830	3	N	34					61
08	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	15 37	1 9	2839	3	N	34					95
09	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	15 42	1 9	2736	3	N	38					133
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	15 41	1 9	2850	3	N	37					170
11	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	14 28	1 9	2691	3	N	25	155	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	936	1	12622	3	N	76					114
							84	9									
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	990	1	12591	3	N	20					134
							22	9									
08	15252	X	13489	-0-	-1763	-0-	965	1	12479	3	N	41					175
							45	9									
09	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	951	1	14811	3	N	35	171	1			39
							39	9									
10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	987	1	16359	3	N	-0-					39
11	13650	X	8459	-0-	-5191	-0-	910	1	7549	3	N	-0-					39

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

06	25230	X	23175	-0-	-2055	-0-	120	1	23055	3	N	-0-					-0-
07	25482	X	23591	-0-	-1891	-0-	168	1	23423	3	N	-0-					-0-
08	25358	X	23613	-0-	-1745	-0-	124	1	23489	3	N	-0-					-0-
09	24030	X	22614	-0-	-1416	-0-	123	1	22491	3	N	-0-					-0-
10	24552	X	23358	-0-	-1194	-0-	125	1	23233	3	N	-0-					-0-
11	23190	X	22542	-0-	-648	-0-	118	1	22424	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	2571	-0-	-5272	-0-	14	1	2557	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	33	1	5927	3	N	-0-					-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	26	1	4821	3	N	-0-					-0-
*11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	40	1	7647	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

06	16740	X	16031	-0-	-709	-0-	83	1	15948	3	N	-0-					-0-
07	17298	X	16375	-0-	-923	-0-	117	1	16258	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	16262	-0-	-1036	-0-	86	1	16176	3	N	-0-					-0-
09	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	85	1	15491	3	N	-0-					-0-
10	16895	X	16084	-0-	-811	-0-	86	1	15998	3	N	-0-					-0-
11	16020	X	15421	-0-	-599	-0-	81	1	15340	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	65	1	12594	3	Y	-0-					-0-
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	92	1	12782	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12302	-0-	-625	-0-	65	1	12237	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11548	-0-	-962	-0-	63	1	11485	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	63	1	11637	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	12510	X	10544	-0-	-1966	-0-	55	1	10488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9902	-0-	-568	-0-	51	1	9844	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	10788	X	10312	-0-	-476	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					7
08	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	55	1	10288	3	Y	-0-					7
09	10440	X	9968	-0-	-472	-0-	54	1	9914	3	Y	-0-					7
10	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	55	1	10208	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	10020	X	9776	-0-	-244	-0-	51	1	9725	3	Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	77	1	14837	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	14978	-0-	-1359	-0-	107	1	14871	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14745	-0-	-1437	-0-	78	1	14667	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	14288	-0-	-1042	-0-	78	1	14210	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14903	-0-	-752	-0-	80	1	14823	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	14272	-0-	-638	-0-	75	1	14197	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	16912	-0-	-608	-0-	87	1	16825	3	N	-0-					-0-
07	18104	X	17063	-0-	-1041	-0-	122	1	16941	3	N	-0-					-0-
08	17856	X	16247	-0-	-1609	-0-	86	1	16161	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	15639	-0-	-1431	-0-	85	1	15554	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	16756	-0-	-883	-0-	90	1	16666	3	N	-0-					-0-
11	16920	X	16009	-0-	-911	-0-	84	1	15925	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	15937	-0-	-443	-0-	82	1	15847	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
07	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	116	1	16131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	16523	X	15983	-0-	-540	-0-	84	1	15899	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	15298	-0-	-692	-0-	83	1	15215	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	15867	-0-	-656	-0-	85	1	15781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	15930	X	15135	-0-	-795	-0-	79	1	15056	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	19780	-0-	-800	-0-	102	1	19678	3	N	-0-					-0-
07	21173	X	20097	-0-	-1076	-0-	143	1	19954	3	N	-0-					-0-
08	20925	X	19800	-0-	-1125	-0-	104	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	20040	X	18858	-0-	-1182	-0-	103	1	18755	3	N	-0-					-0-
10	20553	X	19419	-0-	-1134	-0-	104	1	19315	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	18494	-0-	-1276	-0-	97	1	18397	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12186	-0-	-894	-0-	63	1	12123	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12407	-0-	-1109	-0-	89	1	12318	3	N	-0-					-0-
08	13423	X	12068	-0-	-1355	-0-	64	1	12004	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	12015	-0-	-555	-0-	66	1	11949	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	12528	-0-	-461	-0-	67	1	12461	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	11348	-0-	-832	-0-	59	1	11289	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

06	9300	X	8956	-0-	-344	-0-	46	1	8910	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9518	-0-	-92	-0-	68	1	9450	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	48	1	9043	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8569	-0-	-401	-0-	47	1	8522	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	8711	-0-	-806	-0-	47	1	8664	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8532	-0-	-678	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

06	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	114 13	1 9	21892	3	Y	12	3	1			9
07	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	158 15	1 9	21975	3	Y	14					23
08	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	117 19	1 9	22009	3	Y	17	40	1			-0-
09	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	114 18	1 9	20852	3	Y	16	3	1			13
10	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	123 21	1 9	22873	3	Y	19					32
*11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	113 11	1 9	21507	3	Y	10	35	1			7

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

06	16410	X	15389	-0-	-1021	-0-	80	1	15309	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15861	-0-	-1096	-0-	113	1	15748	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	15606	-0-	-607	-0-	82	1	15524	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	15071	-0-	-469	-0-	82	1	14989	3	N	-0-					-0-
10	16058	X	15473	-0-	-585	-0-	83	1	15390	3	N	-0-					-0-
11	15390	X	14520	-0-	-870	-0-	76	1	14444	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

06	10950	X	9814	-0-	-1136	-0-	51	1	9763	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	9220	-0-	-2095	-0-	66	1	9154	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	9874	-0-	-449	-0-	52	1	9822	3	N	-0-					-0-
09	9810	X	9537	-0-	-273	-0-	52	1	9485	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	7713	-0-	-2424	-0-	41	1	7672	3	N	-0-					-0-
*11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

06	13890	X	12960	-0-	-930	-0-	67	1	12893	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13249	-0-	-732	-0-	95	1	13154	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	13049	-0-	-839	-0-	69	1	12980	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	12375	-0-	-945	-0-	68	1	12307	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	12708	-0-	-870	-0-	68	1	12640	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	64	1	12103	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	875	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	831	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6720	-0-	-1588	-0-	789	1	5931	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5888	-0-	-2152	-0-	726	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	863	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6604	-0-	-536	-0-	821	1	5783	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	9300	X	8998	-0-	-302	-0-	64	1	8934	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	7837	-0-	-2362	-0-	41	1	7796	3	N	-0-					-0-
09	9870	X	7686	-0-	-2184	-0-	42	1	7644	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	5974	-0-	-4225	-0-	32	1	5942	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	7850	-0-	-850	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

06	7710	X	2946	-0-	-4764	-0-	884	1	2040	3	N	20					140
							22	9									
07	7967	X	3825	-0-	-4142	-0-	920	1	2883	3	N	20					160
							22	9									
08	7285	X	4302	-0-	-2983	-0-	917	1	3362	3	N	21					181
							23	9									
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	897	1	3746	3	N	10					191
							11	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	928	1	4062	3	N	-0-					191
*11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	889	1	3579	3	N	10					201
							11	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

06	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	564	1	15049	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	16009	-0-	-49	-0-	534	1	15475	2	N	-0-					-0-
08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	586	1	15125	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	13624	-0-	-1976	-0-	454	1	13170	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	489	1	14283	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	13452	-0-	-2148	-0-	450	1	13002	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	67	1	12984	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	4954	-0-	-9213	-0-	35	1	4919	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	3634	-0-	-10533	-0-	19	1	3615	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	7128	-0-	-6582	-0-	39	1	7089	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	8843	-0-	-4642	-0-	47	1	8796	3	N	-0-					-0-
11	13050	X	7630	-0-	-5420	-0-	40	1	7590	3	N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	104	1	20096	3	N	-0-					-0-
07	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	146	1	20333	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	17943	-0-	-1556	-0-	95	1	17848	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	17432	-0-	-1438	-0-	95	1	17337	3	N	-0-					-0-
10	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	106	1	19779	3	N	-0-					-0-
*11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	99	1	18870	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	14951	-0-	-1309	-0-	77	1	14874	3	N	-0-					-0-
07	16802	X	15592	-0-	-1210	-0-	111	1	15481	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15132	-0-	-1019	-0-	80	1	15052	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	13667	-0-	-1663	-0-	75	1	13592	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14026	-0-	-1629	-0-	75	1	13951	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	13739	-0-	-1351	-0-	72	1	13667	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

06	15360	X	629	-0-	-14731	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	15005	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	15408	-0-	-216	-0-	15408	3			N	-0-					-0-
09	14880	X	14792	-0-	-88	-0-	14792	3			N	-0-					-0-
10	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	13872	-0-	-1038	-0-	13872	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

06	14400	X	13190	-0-	-1210	-0-	68	1	13122	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	13294	-0-	-1586	-0-	95	1	13199	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	12959	-0-	-1270	-0-	68	1	12891	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12148	-0-	-1262	-0-	66	1	12082	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	12774	-0-	-959	-0-	68	1	12706	3	N	-0-					-0-
11	13200	X	12826	-0-	-374	-0-	67	1	12759	3	N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

06	12840	X	11534	-0-	-1306	-0-	60	1	11474	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12255	-0-	-920	-0-	88	1	12167	3	N	-0-					-0-
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	69	1	12955	3	N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	66	1	12046	3	N	-0-					-0-
10	12493	X	12170	-0-	-323	-0-	65	1	12105	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	64	1	12196	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	11	1	2173	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	15	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	8	1	1495	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

06	19230	X	18669	-0-	-561	-0-	97	1	18572	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	18919	-0-	-921	-0-	135	1	18784	3	N	-0-					-0-
08	19530	X	18688	-0-	-842	-0-	98	1	18590	3	N	-0-					-0-
09	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	99	1	17971	3	N	-0-					-0-
10	19282	X	18600	-0-	-682	-0-	99	1	18501	3	N	-0-					-0-
11	18660	X	17728	-0-	-932	-0-	93	1	17635	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	53	1	7658	3	Y	19					94
							21	9									
07	DLQ G-10		7730	-0-	7730	15462	73	1	7640	3	Y	15					109
							17	9									
08	23083	X	7621	-0-	-15462	-0-	54	1	7557	3	Y	9					118
							10	9									
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	50	1	6815	3	Y	12					130
							13	9									
10	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	56	1	7754	3	Y	39	166	1			3
							43	9									
11	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	53	1	7544	3	Y	18					21
							20	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	25	1	3611	3	N	10	145	1			23
							11	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	35	1	3617	3	N	33					56
							36	9									
08	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	25	1	3576	3	N	23					79
							25	9									
09	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	25	1	3418	3	N	25					104
							28	9									
10	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	26	1	3554	3	N	21					125
							23	9									
11	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	24	1	3440	3	N	26					151
							29	9									

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	890	1	3827	3	N	195	190	1			13
							215	9									
07	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	926	1	3800	3	N	-0-					13
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	919	1	3804	3	N	-0-					13
09	4920	X	4557	-0-	-363	-0-	890	1	3667	3	N	-0-					13
10	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	919	1	3681	3	N	-0-					13
11	4920	X	4334	-0-	-586	-0-	888	1	3446	3	N	-0-					13

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	18222	-0-	-648	-0-	94	1	18128	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	18322	-0-	-1177	-0-	131	1	18191	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	17131	-0-	-2151	-0-	90	1	17041	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	15148	-0-	-3062	-0-	83	1	15065	3	N	-0-					-0-
10	18817	X	18184	-0-	-633	-0-	97	1	18087	3	N	-0-					-0-
11	18210	X	17207	-0-	-1003	-0-	90	1	17117	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18240	X	17361	-0-	-879	-0-	90	1	17271	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	16687	-0-	-2161	-0-	119	1	16568	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17255	-0-	-1593	-0-	91	1	17164	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	17449	-0-	-221	-0-	95	1	17354	3	N	-0-					-0-
10	18259	X	17949	-0-	-310	-0-	96	1	17853	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16470	-0-	-900	-0-	86	1	16384	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15420 X	15055	-0-	-365	-0-	78	1	14942	3	Y	32					138
						35	9									
07	15872 X	15213	-0-	-659	-0-	109	1	15104	3	Y	-0-					138
08	15872 X	14994	-0-	-878	-0-	79	1	14893	3	Y	20					158
						22	9									
09	15240 X	14358	-0-	-882	-0-	78	1	14246	3	Y	31	189	1			-0-
						34	9									
10	15748 X	14547	-0-	-1201	-0-	78	1	14458	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
11	15060 X	13875	-0-	-1185	-0-	72	1	13761	3	Y	38	38	1			-0-
						42	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940 X	4099	-0-	-1841	-0-	708	1	3391	3	N	-0-					-0-
07	6820 X	6384	-0-	-436	-0-	754	1	5630	3	N	-0-					-0-
08	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	748	1	6557	3	N	-0-					-0-
09	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	727	1	6661	3	N	-0-					-0-
10	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	747	1	6314	3	N	-0-					-0-
11	7080 X	2895	-0-	-4185	-0-	702	1	2193	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	375	-0-	-675	-0-	375	1			N	-0-					-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	713 X	605	-0-	-108	-0-	605	1			N	-0-					-0-
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	16052	-0-	-1558	-0-	83	1	15969	3	N	-0-					-0-
07	17918	X	17304	-0-	-614	-0-	124	1	17180	3	N	-0-					-0-
08	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	92	1	17414	3	N	-0-					-0-
09	16740	X	15848	-0-	-892	-0-	86	1	15762	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	16533	-0-	-765	-0-	88	1	16445	3	N	-0-					-0-
11	16950	X	13197	-0-	-3753	-0-	153	1	13044	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

06	6240	X	5055	-0-	-1185	-0-	713	1	4341	3	Y	1					21
							1	9									
07	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	743	1	4204	3	Y	-0-					21
08	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	737	1	4561	3	Y	-0-					21
09	6090	X	4954	-0-	-1136	-0-	713	1	4210	3	Y	28	49	1			-0-
							31	9									
10	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	734	1	3920	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5130	X	4909	-0-	-221	-0-	701	1	4208	3	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

06	5670	X	4427	-0-	-1243	-0-	23	1	4354	3	N	45					142
							50	9									
07	5859	X	4483	-0-	-1376	-0-	32	1	4419	3	N	29					171
							32	9									
08	5859	X	4536	-0-	-1323	-0-	24	1	4481	3	N	28	166	1			33
							31	9									
09	5670	X	4054	-0-	-1616	-0-	22	1	3997	3	N	32					65
							35	9									
10	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	21	1	3982	3	N	39					104
							43	9									
11	4440	X	2904	-0-	-1536	-0-	15	1	2864	3	N	23					127
							25	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

06	5130	X	5090	-0-	-40	-0-	26	1	5021	3	N	39					185
							43	9									
07	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	37	1	5123	3	N	50					235
							55	9									
08	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	27	1	5020	3	N	51					286
							56	9									
09	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	27	1	4826	3	N	36	159	1			163
							40	9									
10	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	27	1	5094	3	N	57					220
							63	9									
11	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	26	1	4869	3	N	44					264
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6634	-0-	-236	-0-	34	1	6527	3	N	66					185
							73	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	47	1	6486	3	N	47	168	1			64
							52	9									
08	7099	X	6603	-0-	-496	-0-	34	1	6505	3	N	58					122
							64	9									
09	6840	X	6395	-0-	-445	-0-	35	1	6295	3	N	59					181
							65	9									
10	6975	X	6651	-0-	-324	-0-	35	1	6538	3	N	71	168	1			84
							78	9									
11	6630	X	6451	-0-	-179	-0-	33	1	6350	3	N	62					146
							68	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	45	1	8660	3	Y	1					70
							1	9									
07	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	63	1	8755	3	Y	-0-					70
08	9362	X	8608	-0-	-754	-0-	45	1	8555	3	Y	7					77
							8	9									
09	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	46	1	8443	3	Y	24	101	1			-0-
							26	9									
10	9145	X	8487	-0-	-658	-0-	45	1	8435	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	8700	X	8011	-0-	-689	-0-	42	1	7933	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5614	-0-	-746	-0-	188	1	5357	3	N	63					83
							69	9									
07	6572	X	5051	-0-	-1521	-0-	168	1	4853	3	N	27					110
							30	9									
08	6572	X	5668	-0-	-904	-0-	201	1	5424	3	N	39					149
							43	9									
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	230	1	6617	3	N	7	138	1			18
							8	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	240	1	6689	3	N	33					51
							36	9									
*11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	216	1	6183	3	N	31					82
							34	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	9876	-0-	-834	-0-	67	1	9590	3	N	199	175	1			101
							219	9									
07	10850	X	10128	-0-	-722	-0-	94	1	9795	3	N	217	190	1			128
							239	9									
08	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	69	1	9720	3	N	220	335	1			13
							242	9									
09	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	68	1	9290	3	N	204	181	1			36
							224	9									
10	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	68	1	9467	3	N	203	168	1			71
							223	9									
11	9870	X	9349	-0-	-521	-0-	64	1	9063	3	N	202	180	1			93
							222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15060	X	14067	-0-	-993	-0-	73	1	13994	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	14114	-0-	-1138	-0-	101	1	14013	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	75	1	14095	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	12616	-0-	-1724	-0-	69	1	12547	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14132	-0-	-593	-0-	76	1	14056	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13460	-0-	-610	-0-	70	1	13390	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	117	1	22478	3	Y	23					114
							25	9									
07	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	167	1	23262	3	Y	-0-					114
08	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	123	1	23199	3	Y	19					133
							21	9									
09	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	121	1	22010	3	Y	10	143	1			-0-
							11	9									
10	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	121	1	22490	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	115	1	21839	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8674	-0-	-566	-0-	45	1	8619	3	Y	9					96
							10	9									
07	9548	X	9023	-0-	-525	-0-	64	1	8940	3	Y	17					113
							19	9									
08	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	47	1	8853	3	Y	32					145
							35	9									
09	9090	X	8535	-0-	-555	-0-	47	1	8488	3	Y	-0-					145
10	9145	X	8674	-0-	-471	-0-	46	1	8627	3	Y	1	144	1			2
							1	9									
11	8730	X	8344	-0-	-386	-0-	43	1	8246	3	Y	50	50	1			2
							55	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20430	X	19554	-0-	-876	-0-	101	1	19453	3	N	-0-					-0-
07	21111	X	19932	-0-	-1179	-0-	142	1	19790	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	19694	-0-	-1417	-0-	104	1	19590	3	N	-0-					-0-
09	19710	X	18978	-0-	-732	-0-	104	1	18874	3	N	-0-					-0-
10	20367	X	19589	-0-	-778	-0-	105	1	19484	3	N	-0-					-0-
11	19560	X	18844	-0-	-716	-0-	99	1	18745	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	12610	-0-	-320	-0-	65	1	12532	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
07	13361	X	12976	-0-	-385	-0-	93	1	12882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	13361	X	12745	-0-	-616	-0-	67	1	12678	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	12615	-0-	-105	-0-	69	1	12546	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	12568	-0-	-514	-0-	67	1	12501	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	12241	-0-	-359	-0-	64	1	12177	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7222	-0-	-698	-0-	37	1	7185	3	N	-0-					76
07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	53	1	7343	3	N	-0-					76
08	7564	X	7489	-0-	-75	-0-	39	1	7267	3	N	166	171	1			71
							183	9									
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	36	1	6637	3	N	-0-					71
10	7564	X	7054	-0-	-510	-0-	38	1	7016	3	N	-0-					71
11	7260	X	6737	-0-	-523	-0-	34	1	6505	3	N	180	180	1			71
							198	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

06	15180	X	14384	-0-	-796	-0-	74	1	14297	3	N	12					74
							13	9									
07	15686	X	14217	-0-	-1469	-0-	101	1	14098	3	N	16					90
							18	9									
08	15686	X	12864	-0-	-2822	-0-	67	1	12703	3	N	85					175
							94	9									
09	14370	X	14286	-0-	-84	-0-	78	1	14207	3	N	1	167	1			9
							1	9									
10	14849	X	12514	-0-	-2335	-0-	67	1	12416	3	N	28					37
							31	9									
11	14370	X	477	-0-	-13893	-0-	3	1	474	3	N	-0-					37

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

06	20910	X	19806	-0-	-1104	-0-	102	1	19704	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20506	-0-	-884	-0-	146	1	20360	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	20342	-0-	-1017	-0-	107	1	20235	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19399	-0-	-941	-0-	106	1	19293	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19763	-0-	-1131	-0-	106	1	19657	3	N	-0-					-0-
*11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	104	1	19826	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	35	1	6655	3	N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	27	1	3802	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	N	-0-					-0-
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	26	1	4850	3	N	-0-					-0-
*11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	40	1	7507	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

06	10950	X	10368	-0-	-582	-0-	54	1	10314	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10496	-0-	-819	-0-	75	1	10421	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	10288	-0-	-1027	-0-	54	1	10234	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10056	-0-	-894	-0-	55	1	10001	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	10375	-0-	-723	-0-	55	1	10320	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9837	-0-	-543	-0-	52	1	9785	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	24 53	1 9	4649	3	N	48	179	1			174
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	35 51	1 9	4804	3	N	46					220
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	26 58	1 9	4809	3	N	53					273
09	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	25 44	1 9	4592	3	N	40	166	1			147
10	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	25 59	1 9	4641	3	N	54					201
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	23 50	1 9	4351	3	N	45					246

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7531	-0-	-359	-0-	52 21	1 9	7458	3	Y	19					24
07	8153	X	7698	-0-	-455	-0-	73 23	1 9	7602	3	Y	21					45
08	8153	X	7671	-0-	-482	-0-	54 22	1 9	7595	3	Y	20					65
09	7620	X	7474	-0-	-146	-0-	54 19	1 9	7401	3	Y	17					82
10	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	54 25	1 9	7533	3	Y	23					105
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	17					122

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9677	-0-	-463	-0-	324 25	1 9	9328	3	Y	23	24	1			1
07	10478	X	9944	-0-	-534	-0-	327	1	9617	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	10385	X	10002	-0-	-383	-0-	353	1	9649	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9511	-0-	-449	-0-	320	1	9191	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9484	-0-	-684	-0-	330	1	9154	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9349	-0-	-341	-0-	322	1	9027	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	20383	-0-	-17	-0-	105 67	1 9	20211	3	Y	61	86	1			-0-
07	21080	X	20820	-0-	-260	-0-	149 3	1 9	20668	3	Y	3	3	1			-0-
08	21080	X	20419	-0-	-661	-0-	108	1	20311	3	Y	-0-					-0-
09	20400	X	19662	-0-	-738	-0-	107	1	19555	3	Y	-0-					-0-
10	21049	X	19875	-0-	-1174	-0-	106	1	19769	3	Y	-0-					-0-
11	20370	X	19182	-0-	-1188	-0-	100	1	19082	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	13062	-0-	-828	-0-	68	1	12994	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	9885	-0-	-4468	-0-	71	1	9814	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	414	-0-	-13939	-0-	414	1			Y	-0-					-0-
09	13050	X	479	-0-	-12571	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
10	13485	X	8916	-0-	-4569	-0-	942	1	7974	3	Y	-0-					-0-
11	13050	X	7536	-0-	-5514	-0-	905	1	6631	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	10348	-0-	-2	-0-	54	1	10294	3	Y	-0-					8
07	10695	X	10312	-0-	-383	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					8
08	10695	X	10391	-0-	-304	-0-	55	1	10336	3	Y	-0-					8
09	10350	X	9710	-0-	-640	-0-	53	1	9657	3	Y	-0-					8
10	10695	X	9641	-0-	-1054	-0-	52	1	9589	3	Y	-0-					8
11	10350	X	9472	-0-	-878	-0-	50	1	9422	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	37	1	7080	3	Y	1					65
							1	9									
07	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	50	1	6898	3	Y	-0-					65
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					65
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	38	1	6853	3	Y	28	88	1			5
							31	9									
10	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	37	1	6916	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	7110	X	6436	-0-	-674	-0-	34	1	6402	3	Y	-0-					7

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21540	X	19911	-0-	-1629	-0-	103	1	19808	3	N	-0-					-0-
07	22258	X	20274	-0-	-1984	-0-	145	1	20129	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	10924	-0-	-10435	-0-	448	1	10476	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	19922	-0-	-748	-0-	109	1	19813	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	19669	-0-	-1225	-0-	105	1	19564	3	N	-0-					-0-
11	19920	X	15557	-0-	-4363	-0-	193	1	15364	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	886	1	3075	3	N	-0-					40
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	925	1	3623	3	N	181	182	1			39
							199	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	913	1	2709	3	N	-0-					39
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	884	1	2543	3	N	-0-					39
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	913	1	2541	3	N	166	170	1			35
							183	9									
*11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	877	1	1259	3	N	-0-					35

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	103	1	14812	3	N	-0-					22
07	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	142	1	14783	3	N	-0-					22
08	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	66	1	9389	3	N	-0-					22
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	109	1	14826	3	N	173	185	1			10
							190	9									
10	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	99	1	13801	3	N	-0-					10
*11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	93	1	13284	3	N	-0-					10

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	5725	-0-	-4145	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	5300	-0-	-2047	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	34	1	6360	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	34	1	6180	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5494	-0-	-861	-0-	29	1	5465	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	1075	-0-	-5105	-0-	6	1	1069	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	13045	-0-	-335	-0-	89	1	12812	3	N	131	168	1			35
							144	9									
07	13826	X	12489	-0-	-1337	-0-	118	1	12259	3	N	102					137
							112	9									
08	13795	X	12033	-0-	-1762	-0-	84	1	11839	3	N	100	167	1			70
							110	9									
09	13260	X	11691	-0-	-1569	-0-	84	1	11476	3	N	119	174	1			15
							131	9									
10	13485	X	13376	-0-	-109	-0-	95	1	13174	3	N	97					112
							107	9									
11	13050	X	12715	-0-	-335	-0-	88	1	12488	3	N	126	174	1			64
							139	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11040	-0-	-480	-0-	76	1	10913	3	N	46	171	1			36
							51	9									
07	11904	X	11331	-0-	-573	-0-	107	1	11173	3	N	46					82
							51	9									
08	11408	X	11385	-0-	-23	-0-	80	1	11251	3	N	49					131
							54	9									
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	81	1	10993	3	N	50	164	1			17
							55	9									
10	11408	X	8392	-0-	-3016	-0-	60	1	8304	3	N	25					42
							28	9									
11	11040	X	8279	-0-	-2761	-0-	57	1	8175	3	N	43					85
							47	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	15708	-0-	-522	-0-	81	1	15627	3	Y	-0-					19
07	16771	X	15725	-0-	-1046	-0-	112	1	15613	3	Y	-0-					19
08	16771	X	15097	-0-	-1674	-0-	79	1	14995	3	Y	21	21	1			19
							23	9									
09	16230	X	15244	-0-	-986	-0-	83	1	15159	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
10	16771	X	16570	-0-	-201	-0-	89	1	16481	3	Y	-0-					19
*11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	85	1	16080	3	Y	-0-					19

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	916	1	14599	3	Y	-0-					-0-
07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	955	1	12126	3	Y	-0-					-0-
08	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	513	1	12341	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	12870	X	11269	-0-	-1601	-0-	61	1	11206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	13299	X	3422	-0-	-9877	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-
11	12870	X	5047	-0-	-7823	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	8685	-0-	-9435	-0-	642	1	8043	3	Y	-0-					22
07	18724	X	16543	-0-	-2181	-0-	734	1	15809	3	Y	-0-					22
08	18724	X	12844	-0-	-5880	-0-	684	1	12160	3	Y	-0-					22
09	15690	X	13706	-0-	-1984	-0-	672	1	13034	3	Y	-0-					22
10	16554	X	13595	-0-	-2959	-0-	689	1	12906	3	Y	-0-					22
*11	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	688	1	16753	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16440	X	15650	-0-	-790	-0-	81	1	15569	3	N	-0-					17
07	16895	X	16325	-0-	-570	-0-	116	1	16146	3	N	57					74
							63	9									
08	16771	X	15531	-0-	-1240	-0-	82	1	15434	3	N	14					88
							15	9									
09	16200	X	15045	-0-	-1155	-0-	82	1	14963	3	Y	-0-	69	1			19
10	16337	X	3509	-0-	-12828	-0-	19	1	3482	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
11	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

06	13710	X	11717	-0-	-1993	-0-	61	1	11656	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	11867	-0-	-2300	-0-	85	1	11782	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	11645	-0-	-2522	-0-	61	1	11584	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	11169	-0-	-1401	-0-	61	1	11108	3	N	-0-					-0-
10	12245	X	11377	-0-	-868	-0-	61	1	11316	3	N	-0-					-0-
11	11730	X	11086	-0-	-644	-0-	58	1	11028	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	66	1	12638	3	N	-0-					-0-
07	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	95	1	13228	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	59	1	11138	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	9624	-0-	-3066	-0-	53	1	9571	3	N	-0-					-0-
10	13330	X	9880	-0-	-3450	-0-	53	1	9827	3	N	-0-					-0-
11	12900	X	8851	-0-	-4049	-0-	46	1	8805	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

06	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	421	1	17471	3	Y	-0-					14
07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	461	1	16686	3	Y	-0-					14
08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	430	1	16842	3	Y	-0-					14
09	16290	X	14857	-0-	-1433	-0-	409	1	14442	3	Y	5					19
							6	9									
10	16833	X	15641	-0-	-1192	-0-	423	1	15211	3	Y	6	24	1			1
							7	9									
11	16290	X	15376	-0-	-914	-0-	409	1	14963	3	Y	4					5
							4	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

06	20820	X	20097	-0-	-723	-0-	104	1	19993	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20465	-0-	-1049	-0-	146	1	20319	3	N	-0-					-0-
08	21297	X	20095	-0-	-1202	-0-	106	1	19989	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19308	-0-	-882	-0-	105	1	19203	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	19420	-0-	-1443	-0-	104	1	19316	3	N	-0-					-0-
11	20100	X	18927	-0-	-1173	-0-	99	1	18828	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

06	18540	X	17364	-0-	-1176	-0-	90	1	17274	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	17877	-0-	-1002	-0-	128	1	17749	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17546	-0-	-1271	-0-	92	1	17454	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	17013	-0-	-957	-0-	93	1	16920	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	95	1	17728	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16842	-0-	-528	-0-	88	1	16754	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	17624	-0-	-706	-0-	91	1	17533	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17834	-0-	-1107	-0-	127	1	17707	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17653	-0-	-1195	-0-	93	1	17560	3	N	-0-					-0-
09	18150	X	16986	-0-	-1164	-0-	93	1	16893	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	17873	-0-	-758	-0-	96	1	17777	3	N	-0-					-0-
11	17610	X	16942	-0-	-668	-0-	89	1	16853	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58980	X	55216	-0-	-3764	-0-	1994	1	53222	2	N	-0-					-0-
07	60946	X	56817	-0-	-4129	-0-	1894	1	54923	2	N	-0-					-0-
08	60450	X	55538	-0-	-4912	-0-	2072	1	53466	2	N	-0-					-0-
09	56250	X	52677	-0-	-3573	-0-	1755	1	50922	2	N	-0-					-0-
10	57164	X	53499	-0-	-3665	-0-	1772	1	51727	2	N	-0-					-0-
11	55230	X	51444	-0-	-3786	-0-	1722	1	49722	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	31 8	1 9	5959	3	Y	7	51	1			4
07	6572	X	6174	-0-	-398	-0-	44 23	1 9	6107	3	Y	21	2	1			23
08	6479	X	5897	-0-	-582	-0-	31 2	1 9	5864	3	Y	2					25
09	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	31	1	5657	3	Y	-0-					25
10	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	32	1	5955	3	Y	-0-	25	1			-0-
*11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6945	3	Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	52 163	1 9	9994	3	N	148	184	1			131
07	10819	X	10529	-0-	-290	-0-	74 156	1 9	10299	3	N	142	179	1			94
08	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	55 150	1 9	10296	3	N	136	189	1			41
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	55 151	1 9	9997	3	N	137	156	1			22
10	10540	X	10343	-0-	-197	-0-	55 122	1 9	10166	3	N	111					133
11	10200	X	10158	-0-	-42	-0-	52 158	1 9	9948	3	N	144	191	1			86

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	8118	-0-	-312	-0-	41 157	1 9	7920	3	N	143	170	1			116
07	8711	X	8222	-0-	-489	-0-	58 132	1 9	8032	3	N	120	161	1			75
08	8649	X	8356	-0-	-293	-0-	43 160	1 9	8153	3	N	145	175	1			45
09	8250	X	7923	-0-	-327	-0-	43 135	1 9	7745	3	N	123	23	1			145
10	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	42 153	1 9	7865	3	N	139	182	1			102
11	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	40 132	1 9	7611	3	N	120	182	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	45	1	8692	3	N	30					113
							33	9									
07	9548	X	8757	-0-	-791	-0-	62	1	8664	3	N	28					141
							31	9									
08	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	48	1	9080	3	N	63	179	1			25
							69	9									
09	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	48	1	8679	3	N	-0-					25
10	9145	X	8932	-0-	-213	-0-	48	1	8847	3	N	34					59
							37	9									
11	8910	X	8622	-0-	-288	-0-	45	1	8531	3	N	42					101
							46	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4848	-0-	-1962	-0-	817	1	3998	3	N	30					71
							33	9									
07	7564	X	5708	-0-	-1856	-0-	868	1	4818	3	N	20					91
							22	9									
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	868	1	5815	3	N	52					143
							57	9									
09	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	843	1	6085	3	N	31	165	1			9
							34	9									
10	7502	X	5707	-0-	-1795	-0-	862	1	4814	3	N	28					37
							31	9									
11	6510	X	4133	-0-	-2377	-0-	826	1	3266	3	N	37					74
							41	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	14410	-0-	-680	-0-	74	1	14255	3	N	74	167	1			41
							81	9									
07	15407	X	14658	-0-	-749	-0-	104	1	14476	3	N	71					112
							78	9									
08	15283	X	14661	-0-	-622	-0-	77	1	14500	3	N	76	168	1			20
							84	9									
09	14790	X	14057	-0-	-733	-0-	76	1	13897	3	N	76					96
							84	9									
10	15190	X	14532	-0-	-658	-0-	77	1	14370	3	N	77					173
							85	9									
11	14400	X	14138	-0-	-262	-0-	74	1	13978	3	N	78	175	1			76
							86	9									

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40290	X	39406	-0-	-884	-0-	1423	1	37983	2	N	-0-					-0-
07	41633	X	40092	-0-	-1541	-0-	1337	1	38755	2	N	-0-					-0-
08	41540	X	39594	-0-	-1946	-0-	1477	1	38117	2	N	-0-					-0-
09	39420	X	37785	-0-	-1635	-0-	1259	1	36526	2	N	-0-					-0-
10	40734	X	38525	-0-	-2209	-0-	1276	1	37249	2	N	-0-					-0-
11	39420	X	37056	-0-	-2364	-0-	1240	1	35816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	N	3					105
							3	9									
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	17	1	2301	3	N	7					112
							8	9									
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	3	N	6					118
							7	9									
09	2280	X	1723	-0-	-557	-0-	9	1	1710	3	N	4					122
							4	9									
10	2356	X	1722	-0-	-634	-0-	9	1	1655	3	N	53					175
							58	9									
11	2280	X	1519	-0-	-761	-0-	8	1	1492	3	N	17					192
							19	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

06	8130	X	6954	-0-	-1176	-0-	1498	1	5456	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	6172	-0-	-2012	-0-	1552	1	4620	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	6719	-0-	-1062	-0-	1546	1	5173	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	7225	-0-	-305	-0-	1501	1	5724	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	1545	1	4827	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	2181	-0-	-4779	-0-	1376	1	805	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	82	1	15743	3	Y	-0-					15
07	16089	X	15991	-0-	-98	-0-	114	1	15877	3	Y	-0-					15
08	16058	X	15342	-0-	-716	-0-	81	1	15261	3	Y	-0-					15
09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	94	1	17203	3	Y	-0-					15
*10	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	90	1	16696	3	Y	26	36	1			5
							29	9									
11	15570	X	14952	-0-	-618	-0-	78	1	14874	3	Y	-0-					5

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

06	15420	X	14677	-0-	-743	-0-	76	1	14601	3	N	-0-					-0-
07	15934	X	14786	-0-	-1148	-0-	106	1	14680	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	14774	-0-	-943	-0-	78	1	14696	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14323	-0-	-557	-0-	78	1	14245	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14973	-0-	-403	-0-	80	1	14893	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14107	-0-	-563	-0-	74	1	14033	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

06	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	19	1	3580	3	Y	43					121
							47	9									
07	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	25	1	3481	3	Y	45					166
							50	9									
08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	19	1	3590	3	Y	33	168	1			31
							36	9									
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	19	1	3370	3	Y	35					66
							39	9									
10	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	18	1	3428	3	Y	41					107
							45	9									
11	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	17	1	3301	3	Y	39					146
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	476	-0-	-124	-0-	15	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

06	16380	X	15916	-0-	-464	-0-	82	1	15804	3	Y	27	180	1			19
							30	9									
07	16926	X	16063	-0-	-863	-0-	115	1	15936	3	Y	11					30
							12	9									
08	16926	X	15915	-0-	-1011	-0-	84	1	15786	3	Y	41					71
							45	9									
09	16380	X	15408	-0-	-972	-0-	84	1	15302	3	Y	20					91
							22	9									
10	16709	X	16159	-0-	-550	-0-	86	1	16051	3	Y	20					111
							22	9									
11	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	82	1	15514	3	Y	41					152
							45	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

06	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	896	1	10737	3	N	40					101
							44	9									
07	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	949	1	11255	3	N	81					182
							89	9									
08	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	930	1	11650	3	N	47	178	1			51
							52	9									
09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	899	1	10713	3	N	40					91
							44	9									
10	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	929	1	11372	3	N	81					172
							89	9									
*11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	896	1	10682	3	N	63	195	1			40
							69	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	45	1	8653	3	Y	104					165
							114	9									
07	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	63	1	8804	3	Y	100	175	1			90
							110	9									
08	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	41	1	7820	3	Y	118	181	1			27
							130	9									
09	8010	X	7556	-0-	-454	-0-	41	1	7431	3	Y	76					103
							84	9									
10	8277	X	7499	-0-	-778	-0-	40	1	7393	3	Y	60					163
							66	9									
11	8010	X	7414	-0-	-596	-0-	39	1	7344	3	Y	28	165	1			26
							31	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3308	-0-	-322	-0-	17	1	3226	3	Y	59	185	1			120
							65	9									
07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	24	1	3273	3	Y	58					178
							64	9									
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	18	1	3358	3	Y	64					242
							70	9									
09	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	16	1	2927	3	Y	53	171	1			124
							58	9									
10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	16	1	3047	3	Y	83					207
							91	9									
11	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	16	1	2943	3	Y	62	175	1			94
							68	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	37					317
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	7	297	1			27
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	36					63
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	29	58	1			34
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	31	59	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	29	1			16

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	750	1	10442	3	N	23					95
							25	9									
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	991	1	12845	3	N	17	39	1			73
							19	9									
08	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	955	1	10603	3	N	29					102
							32	9									
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	946	1	13781	3	N	26					128
							29	9									
10	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	968	1	12899	3	N	31					159
							34	9									
*11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	935	1	12438	3	Y	23	162	1			20
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	7264	-0-	-2336	-0-	903	1	6361	3	N	-0-					
07	9920	X	7492	-0-	-2428	-0-	946	1	6545	3	N	1					39
							1	9									
08	9176	X	6775	-0-	-2401	-0-	930	1	5845	3	N	-0-					39
09	8880	X	5966	-0-	-2914	-0-	898	1	5068	3	N	-0-					39
10	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	935	1	6689	3	N	5					44
							6	9									
*11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	908	1	7254	3	N	-0-					44

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

06	9570	X	8958	-0-	-612	-0-	46	1	8878	3	N	31					132
							34	9									
07	9889	X	9154	-0-	-735	-0-	65	1	9049	3	N	36	148	1			20
							40	9									
08	9672	X	9323	-0-	-349	-0-	49	1	9248	3	N	24					44
							26	9									
09	9210	X	8794	-0-	-416	-0-	48	1	8682	3	N	58	48	1			54
							64	9									
10	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	48	1	8985	3	N	15					69
							17	9									
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	45	1	8560	3	N	45					114
							50	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

06	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	46	1	8798	3	N	-0-					57
07	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	65	1	8980	3	N	145	170	1			32
							160	9									
08	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	47	1	8898	3	N	55					87
							61	9									
09	9120	X	8594	-0-	-526	-0-	46	1	8470	3	N	71	137	1			21
							78	9									
10	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	46	1	8618	3	N	55					76
							61	9									
11	8910	X	8360	-0-	-550	-0-	43	1	8242	3	N	68					144
							75	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

06	10590	X	10033	-0-	-557	-0-	51	1	9869	3	N	103	166	1			104
							113	9									
07	10757	X	10205	-0-	-552	-0-	73	1	10104	3	N	25					129
							28	9									
08	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	53	1	10016	3	N	173	182	1			120
							190	9									
09	10140	X	9722	-0-	-418	-0-	52	1	9564	3	N	96	181	1			35
							106	9									
10	10416	X	9936	-0-	-480	-0-	52	1	9761	3	N	112					147
							123	9									
11	10020	X	9608	-0-	-412	-0-	50	1	9449	3	N	99	184	1			62
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4244	-0-	-1456	-0-	22	1	4200	3	N	20					151
							22	9									
07	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	41	1	5694	3	N	79	176	1			54
							87	9									
08	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	540	1	3374	3	N	17					71
							19	9									
09	5550	X	5055	-0-	-495	-0-	779	1	4254	3	N	20					91
							22	9									
10	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	738	1	4631	3	N	40					131
							44	9									
11	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	713	1	4421	3	N	41					172
							45	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	52	-0-	-1988	-0-	51	3	1	9	Y	1	22	1			22
07	2263	X	25	-0-	-2238	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			22
08	2263	X	675	-0-	-1588	-0-	3	1	648	3	Y	22					44
							24	9									
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	70	70	1			44
							77	9									
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2170	3	Y	34	62	1			16
							37	9									
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	18	1	3372	3	Y	70	63	1			23
							77	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2876	-0-	-454	-0-	15	1	2794	3	Y	61					236
							67	9									
07	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	20	1	2834	3	Y	69					305
							76	9									
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	16	1	2960	3	Y	45	156	1			194
							50	9									
09	3810	X	2783	-0-	-1027	-0-	15	1	2710	3	Y	53	174	1			73
							58	9									
10	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-	15	1	2749	3	Y	58					131
							64	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	14	1	2639	3	Y	58					189
							64	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	11355	-0-	-45	-0-	59	1	11296	3	Y	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	85	1	11780	3	Y	32					32
							35	9									
08	11780	X	11760	-0-	-20	-0-	62	1	11698	3	Y	-0-					32
09	11400	X	11093	-0-	-307	-0-	61	1	11032	3	Y	-0-					32
10	11780	X	11106	-0-	-674	-0-	59	1	11047	3	Y	-0-					32
11	11400	X	11391	-0-	-9	-0-	60	1	11331	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1494	1	4633	3	N	20					185
							22	9									
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1555	1	5016	3	N	52	183	1			54
							57	9									
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1549	1	5724	3	N	20					74
							22	9									
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1492	1	3919	3	N	28					102
							31	9									
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1557	1	7082	3	N	8					110
							9	9									
*11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1500	1	5675	3	N	20					130
							22	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

06	8370	X	4035	-0-	-4335	-0-	146	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	3519	-0-	-5130	-0-	117	1	3402	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	3949	-0-	-2375	-0-	147	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	3619	-0-	-2501	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	3313	-0-	-2298	-0-	110	1	3203	2	N	-0-					-0-
*11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	174	1	5035	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

06	17730	X	16646	-0-	-1084	-0-	601	1	16045	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	16188	-0-	-2133	-0-	540	1	15648	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15805	-0-	-2516	-0-	590	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	14676	-0-	-2724	-0-	489	1	14187	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15008	-0-	-2197	-0-	497	1	14511	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	14807	-0-	-1843	-0-	496	1	14311	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

06	13620	X	13454	-0-	-166	-0-	69	1	13343	3	N	38					127
							42	9									
07	14074	X	13564	-0-	-510	-0-	97	1	13446	3	N	19					146
							21	9									
08	14787	X	13937	-0-	-850	-0-	73	1	13842	3	N	20					166
							22	9									
09	14310	X	13399	-0-	-911	-0-	73	1	13306	3	N	18					184
							20	9									
10	14787	X	13302	-0-	-1485	-0-	71	1	13183	3	N	44	184	1			44
							48	9									
11	13500	X	12826	-0-	-674	-0-	67	1	12751	3	N	7					51
							8	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4552	3	N	40					154
							44	9									
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	34	1	4709	3	N	34					188
							37	9									
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	25	1	4643	3	N	39					227
							43	9									
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	24	1	4393	3	N	41	165	1			103
							45	9									
10	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	24	1	4453	3	N	34					137
							37	9									
11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	22	1	4245	3	N	39					176
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	51	1	9796	3	N	34					283
							37	9									
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	79	1	10953	3	N	30					313
							33	9									
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	52	1	9881	3	N	37	149	1	2	6	199
							41	9									
09	9870	X	8924	-0-	-946	-0-	49	1	8846	3	N	26					225
							29	9									
10	11067	X	9782	-0-	-1285	-0-	52	1	9678	3	N	47					272
							52	9									
11	10710	X	9403	-0-	-1307	-0-	49	1	9299	3	N	50					322
							55	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5516	-0-	-334	-0-	28	1	5435	3	N	48					248
							53	9									
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	40	1	5610	3	N	43					291
							47	9									
08	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	29	1	5458	3	N	49	163	1			177
							54	9									
09	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	29	1	5337	3	N	35					212
							39	9									
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	30	1	5547	3	N	65					277
							72	9									
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	28	1	5219	3	N	38	176	1			139
							42	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	31	1	6025	3	N	51					193
							56	9									
07	6634	X	6152	-0-	-482	-0-	44	1	6058	3	N	45	162	1			76
							50	9									
08	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	32	1	6021	3	N	47					123
							52	9									
09	6180	X	5943	-0-	-237	-0-	32	1	5856	3	N	50					173
							55	9									
10	6386	X	6217	-0-	-169	-0-	33	1	6122	3	N	56	170	1			59
							62	9									
11	6120	X	5922	-0-	-198	-0-	31	1	5824	3	N	61					120
							67	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-	N	-0-	18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	47	1	9086	3	Y	66	166	1			45
							73	9									
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	67	1	9295	3	Y	69					114
							76	9									
08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	49	1	9224	3	Y	80					194
							88	9									
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	44	1	7930	3	Y	63	159	1			98
							69	9									
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	47	1	8706	3	Y	81					179
							89	9									
*11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	42	1	8070	3	Y	60	172	1			67
							66	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

06	12690	X	12399	-0-	-291	-0-	64	1	12335	3	Y	-0-					-0-
07	13113	X	12642	-0-	-471	-0-	90	1	12552	3	Y	-0-					-0-
08	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	66	1	12471	3	Y	-0-					-0-
09	12660	X	12451	-0-	-209	-0-	68	1	12383	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12542	-0-	-447	-0-	67	1	12475	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	11806	-0-	-584	-0-	62	1	11744	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

06	12210	X	11615	-0-	-595	-0-	60	1	11555	3	Y	-0-					6
07	12617	X	11938	-0-	-679	-0-	85	1	11853	3	Y	-0-					6
08	12462	X	12001	-0-	-461	-0-	63	1	11909	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	12060	X	11482	-0-	-578	-0-	63	1	11417	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	12307	X	11701	-0-	-606	-0-	63	1	11638	3	Y	-0-					6
11	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	60	1	11384	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

06	17700	X	17106	-0-	-594	-0-	88	1	17018	3	Y	-0-					17
07	18290	X	17298	-0-	-992	-0-	124	1	17174	3	Y	-0-					17
08	18042	X	17128	-0-	-914	-0-	90	1	17003	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
09	17100	X	16256	-0-	-844	-0-	89	1	16165	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
10	17670	X	16699	-0-	-971	-0-	89	1	16610	3	Y	-0-					17
11	17100	X	15757	-0-	-1343	-0-	83	1	15674	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

06	11130	X	10342	-0-	-788	-0-	53	1	10289	3	Y	-0-					-0-
07	11408	X	10085	-0-	-1323	-0-	72	1	10013	3	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10118	-0-	-1166	-0-	53	1	10065	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	56	1	10164	3	Y	-0-					-0-
10	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	54	1	10018	3	Y	-0-					-0-
11	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	51	1	9626	3	Y	-0-					-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

06	16200	X	14633	-0-	-1567	-0-	76	1	14557	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	14954	-0-	-1786	-0-	107	1	14847	3	Y	-0-					-0-
08	16337	X	15101	-0-	-1236	-0-	80	1	15021	3	Y	-0-					-0-
09	15270	X	15218	-0-	-52	-0-	83	1	15135	3	Y	-0-					-0-
10	15438	X	15162	-0-	-276	-0-	81	1	15081	3	Y	-0-					-0-
*11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	80	1	15284	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	109	1	20991	3	N	-0-					-0-
07	21204	X	21060	-0-	-144	-0-	150	1	20910	3	N	-0-					-0-
08	21514	X	20674	-0-	-840	-0-	109	1	20565	3	N	-0-					-0-
09	21090	X	19803	-0-	-1287	-0-	108	1	19695	3	N	-0-					-0-
10	21793	X	20022	-0-	-1771	-0-	107	1	19915	3	N	-0-					-0-
11	21090	X	19063	-0-	-2027	-0-	100	1	18963	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20340	X	13422	-0-	-6918	-0-	69	1	13353	3	N	-0-					13
07	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	153	1	21230	3	N	-0-					13
08	20801	X	20650	-0-	-151	-0-	109	1	20541	3	N	-0-					13
09	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	104	1	18947	3	N	-0-					13
10	21390	X	19165	-0-	-2225	-0-	102	1	19063	3	N	-0-					13
11	20700	X	18748	-0-	-1952	-0-	98	1	18650	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	87	1	16774	3	N	-0-					-0-
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	121	1	16893	3	N	-0-					-0-
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	93	1	17473	3	N	-0-					-0-
09	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	92	1	16750	3	N	-0-					-0-
10	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	93	1	17326	3	N	-0-					-0-
*11	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	89	1	16977	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	16065	-0-	-225	-0-	83	1	15982	3	N	-0-					-0-
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	123	1	17128	3	N	-0-					-0-
08	16833	X	16486	-0-	-347	-0-	87	1	16399	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15217	-0-	-1073	-0-	83	1	15134	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	15912	-0-	-921	-0-	85	1	15827	3	N	-0-					-0-
11	16290	X	15390	-0-	-900	-0-	81	1	15309	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	8931	-0-	-4749	-0-	566	1	8365	3	Y	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	104	1	14422	3	Y	-0-					-0-
08	14136	X	14027	-0-	-109	-0-	74	1	13953	3	Y	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	71	1	12956	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	11671	-0-	-2589	-0-	62	1	11609	3	Y	-0-					-0-
11	13800	X	8845	-0-	-4955	-0-	46	1	8799	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16770	X	14362	-0-	-2408	-0-	74	1	14288	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	16372	-0-	-957	-0-	117	1	16255	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	16225	-0-	-1042	-0-	86	1	16139	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15156	-0-	-1134	-0-	83	1	15073	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	15439	-0-	-1394	-0-	83	1	15356	3	N	-0-					-0-
11	15840	X	15166	-0-	-674	-0-	79	1	15087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	9129	-0-	-171	-0-	47	1	9004	3	N	71					228
							78	9									
07	9579	X	9213	-0-	-366	-0-	65	1	9079	3	N	63					291
							69	9									
08	9579	X	9032	-0-	-547	-0-	47	1	8904	3	N	74	159	1			206
							81	9									
09	9210	X	8478	-0-	-732	-0-	46	1	8415	3	N	15					221
							17	9									
10	9517	X	9052	-0-	-465	-0-	48	1	8859	3	N	132	165	1			188
							145	9									
11	9120	X	8584	-0-	-536	-0-	44	1	8445	3	N	86					274
							95	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	44	1	8460	3	N	71					286
							78	9									
07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	61	1	8484	3	N	52	166	1			172
							57	9									
08	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	46	1	8642	3	N	69					241
							76	9									
09	8640	X	8612	-0-	-28	-0-	47	1	8497	3	N	62	173	1			130
							68	9									
10	8928	X	8749	-0-	-179	-0-	46	1	8605	3	N	89					219
							98	9									
11	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	43	1	8147	3	N	76					295
							84	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	9835	-0-	-1295	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					10
07	11501	X	9375	-0-	-2126	-0-	65	1	9102	3	N	189	191	1			8
							208	9									
08	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	52	1	9743	3	N	-0-					8
09	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	50	1	9056	3	N	202	178	1			32
							222	9									
10	10168	X	9020	-0-	-1148	-0-	48	1	8972	3	N	-0-					32
11	9840	X	8841	-0-	-999	-0-	45	1	8602	3	N	176	176	1			32
							194	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	902	1	16957	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	11196	-0-	-5265	-0-	373	1	10823	3	N	-0-					-0-
08	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	620	1	16010	3	N	-0-					-0-
09	17850	X	15663	-0-	-2187	-0-	522	1	15141	3	N	-0-					-0-
10	18445	X	16756	-0-	-1689	-0-	555	1	16201	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	13696	-0-	-4154	-0-	458	1	13238	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19080	X	17501	-0-	-1579	-0-	632	1	16869	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	17389	-0-	-2327	-0-	580	1	16809	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	17298	-0-	-2418	-0-	645	1	16653	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	17176	-0-	-314	-0-	572	1	16604	3	N	-0-					-0-
10	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	600	1	17527	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16795	-0-	-695	-0-	562	1	16233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17550	X	17098	-0-	-452	-0-	618	1	16480	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	17356	-0-	-779	-0-	579	1	16777	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	16976	-0-	-1159	-0-	633	1	16343	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	15149	-0-	-1951	-0-	505	1	14644	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15974	-0-	-1696	-0-	529	1	15445	3	N	-0-					-0-
11	17100	X	15398	-0-	-1702	-0-	515	1	14883	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	686	1	18295	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	18333	-0-	-1383	-0-	611	1	17722	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	672	1	17341	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	17002	-0-	-2588	-0-	567	1	16435	3	N	-0-					-0-
10	20243	X	18356	-0-	-1887	-0-	608	1	17748	3	N	-0-					-0-
11	18990	X	17754	-0-	-1236	-0-	594	1	17160	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6897	-0-	-33	-0-	901	1	5960	3	N	33					103
							36	9									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	945	1	6366	3	N	28					131
							31	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	932	1	6135	3	N	48	169	1			10
							53	9									
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	902	1	5897	3	N	30					40
							33	9									
10	7347	X	6925	-0-	-422	-0-	931	1	5968	3	N	24					64
							26	9									
11	7110	X	6369	-0-	-741	-0-	899	1	5447	3	N	21					85
							23	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23070	X	20236	-0-	-2834	-0-	731	1	19505	3	N	-0-					-0-
07	23839	X	20882	-0-	-2957	-0-	696	1	20186	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	20687	-0-	-1819	-0-	772	1	19915	3	N	-0-					-0-
09	20250	X	20048	-0-	-202	-0-	668	1	19380	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	20346	-0-	-579	-0-	674	1	19672	3	N	-0-					-0-
11	20250	X	19448	-0-	-802	-0-	651	1	18797	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	18513	-0-	-2037	-0-	669	1	17844	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19032	-0-	-2203	-0-	634	1	18398	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	18894	-0-	-2341	-0-	705	1	18189	3	N	-0-					-0-
09	18510	X	18279	-0-	-231	-0-	609	1	17670	3	N	-0-					-0-
10	19127	X	18648	-0-	-479	-0-	618	1	18030	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	17919	-0-	-591	-0-	600	1	17319	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	16200	-0-	-270	-0-		83	1	15930	3	N	170	172	1			23
								187	9									
07	16957	X	16460	-0-	-497	-0-		114	1	15853	3	N	448	327	1			144
								493	9									
08	16864	X	16107	-0-	-757	-0-		83	1	15739	3	N	259	365	1			38
								285	9									
09	16200	X	15649	-0-	-551	-0-		83	1	15158	3	N	371	357	1			52
								408	9									
10	16740	X	15948	-0-	-792	-0-		83	1	15495	3	N	336	194	1			194
								370	9									
11	16200	X	15128	-0-	-1072	-0-		77	1	14702	3	N	317	357	1			154
								349	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	13589	-0-	-571	-0-		69	1	13329	3	N	174	181	1			10
								191	9									
07	14508	X	14064	-0-	-444	-0-		98	1	13603	3	N	330	164	1			176
								363	9									
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-		72	1	13572	3	N	200	354	1			22
								220	9									
09	13890	X	13406	-0-	-484	-0-		72	1	13116	3	N	198	178	1			42
								218	9									
10	14167	X	13718	-0-	-449	-0-		72	1	13380	3	N	242	185	1			99
								266	9									
11	13620	X	13054	-0-	-566	-0-		68	1	12850	3	N	124	180	1			43
								136	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20730	X	20135	-0-	-595	-0-		104	1	19992	3	N	35	185	1			51
								39	9									
07	19716	X	18427	-0-	-1289	-0-		131	1	18230	3	N	60					111
								66	9									
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-		99	1	18673	3	N	149	179	1			81
								164	9									
09	20130	X	13632	-0-	-6498	-0-		99	1	13503	3	N	27					108
								30	9									
10	20801	X	16436	-0-	-4365	-0-		87	1	16176	3	N	157	184	1			81
								173	9									
11	20130	X	14244	-0-	-5886	-0-		74	1	14116	3	N	49					130
								54	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-		71	1	13727	3	N	21					41
								23	9									
07	14539	X	12764	-0-	-1775	-0-		89	1	12408	3	N	243	183	1			101
								267	9									
08	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-		65	1	12196	3	N	81					182
								89	9									
09	14070	X	10311	-0-	-3759	-0-		74	1	10153	3	N	76	177	1			81
								84	9									
10	14291	X	12575	-0-	-1716	-0-		67	1	12442	3	N	60					141
								66	9									
11	13830	X	10415	-0-	-3415	-0-		54	1	10287	3	N	67	178	1			30
								74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15750	X	15200	-0-	-550	-0-	77	1	14905	3	N	198	192	1			42
							218	9									
07	16182	X	15775	-0-	-407	-0-	109	1	15209	3	N	415	329	1			128
							457	9									
08	15903	X	15578	-0-	-325	-0-	81	1	15197	3	N	273	359	1			42
							300	9									
09	15300	X	14785	-0-	-515	-0-	79	1	14429	3	N	252	179	1			115
							277	9									
10	15810	X	15221	-0-	-589	-0-	80	1	14853	3	N	262	182	1			195
							288	9									
11	15270	X	14682	-0-	-588	-0-	75	1	14303	3	N	276	363	1			108
							304	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31680	X	27112	-0-	-4568	-0-	979	1	26133	3	N	-0-					-0-
07	32736	X	26277	-0-	-6459	-0-	876	1	25401	3	N	-0-					-0-
08	32736	X	24544	-0-	-8192	-0-	916	1	23628	3	N	-0-					-0-
09	27450	X	26620	-0-	-830	-0-	887	1	25733	3	N	-0-					-0-
10	28365	X	26986	-0-	-1379	-0-	894	1	26092	3	N	-0-					-0-
11	27120	X	26175	-0-	-945	-0-	876	1	25299	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1544	1	8490	3	N	80					151
							88	9									
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1613	1	8697	3	N	77	177	1			51
							85	9									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1595	1	8489	3	N	11					62
							12	9									
09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1566	1	8948	3	N	39					101
							43	9									
10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1612	1	8644	3	N	88	172	1			17
							97	9									
*11	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	1545	1	8463	3	N	13					30
							14	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	14323	-0-	-1907	-0-	158	1	14165	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
08	16182	X	15826	-0-	-356	-0-	343	1	15483	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	12057	-0-	-3063	-0-	94	1	11963	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	168	-0-	-15456	-0-	168	1			Y	-0-					-0-
11	15330	X	12953	-0-	-2377	-0-	68	1	12885	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15930	X	10994	-0-	-4936	-0-	224	1	10770	3	Y	-0-					-0-
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-					-0-
08	14880	X	12834	-0-	-2046	-0-	68	1	12766	3	Y	-0-					-0-
09	14400	X	12196	-0-	-2204	-0-	67	1	12129	3	Y	-0-					-0-
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
11	12420	X	10587	-0-	-1833	-0-	55	1	10532	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	4799	-0-	-2851	-0-	498	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	1935	-0-	-5877	-0-	14	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	5725	-0-	-2087	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	54	1	9755	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	51	1	9528	3	N	-0-					-0-
*11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	78	1	14997	3	N	-0-					29
07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	109	1	15143	3	N	-0-					29
08	15841	X	14268	-0-	-1573	-0-	75	1	14193	3	N	-0-					29
09	15330	X	13216	-0-	-2114	-0-	72	1	13144	3	N	-0-					29
10	15841	X	12740	-0-	-3101	-0-	68	1	12672	3	N	-0-					29
11	15090	X	11254	-0-	-3836	-0-	58	1	11002	3	N	176	176	1			29
							194	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	7132	-0-	-2138	-0-	37	1	7095	3	N	-0-					39
07	8618	X	6866	-0-	-1752	-0-	49	1	6817	3	N	-0-					39
08	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	45	1	8422	3	N	147	171	1			15
							162	9									
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	N	-0-					15
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	41	1	7606	3	N	233	189	1			59
							256	9									
11	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	39	1	7490	3	N	-0-					59

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23280	X	18858	-0-	-4422	-0-	681	1	18177	3	N	-0-					-0-
07	24056	X	20061	-0-	-3995	-0-	669	1	19392	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	20901	-0-	-3155	-0-	780	1	20121	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	706	1	20474	3	N	-0-					-0-
10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	684	1	19953	3	N	-0-					-0-
11	20220	X	19976	-0-	-244	-0-	669	1	19307	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24780	X	23362	-0-	-1418	-0-	121	1	23241	3	N	-0-					-0-
07	25296	X	23528	-0-	-1768	-0-	168	1	23360	3	N	-0-					-0-
08	24862	X	23421	-0-	-1441	-0-	123	1	23298	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	22434	-0-	-1146	-0-	122	1	22312	3	N	-0-					-0-
10	24149	X	23498	-0-	-651	-0-	126	1	23372	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	22035	-0-	-1335	-0-	115	1	21920	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	15984	-0-	-546	-0-	83	1	15901	3	N	-0-					-0-
07	17050	X	16265	-0-	-785	-0-	116	1	16149	3	N	-0-					-0-
08	16957	X	15179	-0-	-1778	-0-	80	1	15099	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15892	-0-	-518	-0-	87	1	15805	3	N	-0-					-0-
10	16957	X	16331	-0-	-626	-0-	87	1	16244	3	N	-0-					-0-
11	15990	X	15719	-0-	-271	-0-	82	1	15637	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	106	1	20479	3	N	-0-					-0-
07	22444	X	20907	-0-	-1537	-0-	149	1	20758	3	N	-0-					-0-
08	22010	X	21677	-0-	-333	-0-	114	1	21563	3	N	-0-					-0-
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	113	1	20692	3	N	-0-					-0-
10	21266	X	20616	-0-	-650	-0-	110	1	20506	3	N	-0-					-0-
11	20970	X	20462	-0-	-508	-0-	107	1	20355	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

06	21480	X	20599	-0-	-881	-0-	106	1	20493	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	20507	-0-	-1596	-0-	146	1	20361	3	N	-0-					-0-
08	21452	X	20809	-0-	-643	-0-	110	1	20699	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	19783	-0-	-827	-0-	108	1	19675	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	20497	-0-	-800	-0-	110	1	20387	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	19708	-0-	-902	-0-	103	1	19605	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

06	24120	X	21605	-0-	-2515	-0-	112	1	21493	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	23520	-0-	-1404	-0-	168	1	23352	3	N	-0-					-0-
08	24707	X	20936	-0-	-3771	-0-	110	1	20826	3	N	-0-					-0-
09	23910	X	20168	-0-	-3742	-0-	110	1	20058	3	N	-0-					-0-
10	24087	X	23349	-0-	-738	-0-	125	1	23224	3	N	-0-					-0-
11	22770	X	19872	-0-	-2898	-0-	104	1	19768	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	44	1	8500	3	N	-0-					27
07	8928	X	8573	-0-	-355	-0-	61	1	8512	3	N	-0-					27
08	9021	X	8543	-0-	-478	-0-	45	1	8498	3	N	-0-					27
09	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	45	1	8147	3	N	-0-					27
10	9021	X	8443	-0-	-578	-0-	44	1	8213	3	N	169	171	1			25
							186	9									
11	8550	X	7103	-0-	-1447	-0-	37	1	7066	3	N	-0-					25

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

06	14310	X	13538	-0-	-772	-0-	70	1	13468	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	13886	-0-	-901	-0-	99	1	13787	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	9412	-0-	-5375	-0-	50	1	9362	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	9575	-0-	-4645	-0-	52	1	9523	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	9324	-0-	-4905	-0-	50	1	9274	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	9896	-0-	-3634	-0-	52	1	9844	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

06	13890	X	13532	-0-	-358	-0-	70	1	13462	3	Y	-0-					-0-
07	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	104	1	14468	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	14211	-0-	-142	-0-	75	1	14136	3	Y	-0-					-0-
09	13890	X	13633	-0-	-257	-0-	74	1	13559	3	Y	-0-					-0-
10	14353	X	14248	-0-	-105	-0-	76	1	14172	3	Y	-0-					-0-
11	13890	X	13878	-0-	-12	-0-	73	1	13805	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

06	13080	X	12748	-0-	-332	-0-	66	1	12682	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13065	-0-	-668	-0-	93	1	12972	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13017	-0-	-995	-0-	69	1	12948	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12241	-0-	-1319	-0-	67	1	12174	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	12098	-0-	-1914	-0-	65	1	12033	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11493	-0-	-1257	-0-	60	1	11433	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

06	20610	X	17944	-0-	-2666	-0-	93	1	17851	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	18528	-0-	-2769	-0-	132	1	18396	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	18537	-0-	-1923	-0-	98	1	18439	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	17460	-0-	-1590	-0-	95	1	17365	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	17611	-0-	-1268	-0-	94	1	17517	3	N	-0-					-0-
11	17940	X	17088	-0-	-852	-0-	89	1	16999	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

06	7020	X	5597	-0-	-1423	-0-	835	1	4762	3	N	-0-					22
07	7254	X	5882	-0-	-1372	-0-	873	1	5009	3	N	-0-					22
08	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	862	1	4717	3	N	-0-					22
09	7230	X	5942	-0-	-1288	-0-	838	1	5104	3	N	-0-					22
10	7471	X	3803	-0-	-3668	-0-	853	1	2950	3	N	-0-					22
11	5700	X	2803	-0-	-2897	-0-	820	1	1983	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

*12	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	104	1	20243	3	Y	3	30	1			1
							3	9									
*01	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	103	1	19461	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	90	1	17391	3	Y	-0-					-0-
*03	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	97	1	18993	3	Y	-0-					-0-
*04	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	92	1	18004	3	Y	-0-					-0-
*05	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	93	1	18231	3	Y	-0-					-0-
*06	18750	X	17619	-0-	-1131	-0-	91	1	17528	3	Y	-0-					-0-
*07	19344	X	17818	-0-	-1526	-0-	127	1	17691	3	Y	-0-					-0-
*08	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	92	1	17414	3	Y	-0-					-0-
*09	18090	X	17106	-0-	-984	-0-	93	1	17013	3	Y	-0-					-0-
*10	18321	X	17570	-0-	-751	-0-	94	1	17476	3	Y	-0-					-0-
11	17610	X	16859	-0-	-751	-0-	88	1	16771	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	29	1	5648	3	N	22					172
							24	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	46	1	6420	3	N	40					212
							44	9									
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	32	1	6069	3	N	33					245
							36	9									
09	5730	X	5643	-0-	-87	-0-	31	1	5587	3	N	23					268
							25	9									
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	31	1	5812	3	N	33	181	1			120
							36	9									
11	6300	X	4886	-0-	-1414	-0-	25	1	4828	3	N	30					150
							33	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9466	-0-	-554	-0-	48	1	9320	3	N	89					269
							98	9									
07	10354	X	8429	-0-	-1925	-0-	60	1	8291	3	N	71	167	1			173
							78	9									
08	10354	X	9431	-0-	-923	-0-	49	1	9292	3	N	82					255
							90	9									
09	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	49	1	8886	3	N	81	177	1			159
							89	9									
10	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	50	1	9264	3	N	95					254
							105	9									
11	9480	X	9442	-0-	-38	-0-	49	1	9281	3	N	102	180	1			176
							112	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23190	X	22015	-0-	-1175	-0-	114	1	21890	3	N	10					107
							11	9									
07	23963	X	22690	-0-	-1273	-0-	161	1	22449	3	N	73	163	1			17
							80	9									
08	22692	X	21253	-0-	-1439	-0-	112	1	21141	3	N	-0-					17
09	22020	X	21334	-0-	-686	-0-	116	1	21203	3	N	14					31
							15	9									
10	22754	X	22053	-0-	-701	-0-	118	1	21896	3	N	35					66
							39	9									
11	22020	X	21341	-0-	-679	-0-	111	1	21184	3	N	42					108
							46	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11329	-0-	-371	-0-	58	1	11180	3	N	83	169	1			268
							91	9									
07	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	82	1	11369	3	N	83	172	1			179
							91	9									
08	12059	X	11412	-0-	-647	-0-	60	1	11258	3	N	85	176	1			88
							94	9									
09	11580	X	10689	-0-	-891	-0-	58	1	10556	3	N	68					156
							75	9									
10	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	61	1	11295	3	N	78					234
							86	9									
11	11340	X	10563	-0-	-777	-0-	55	1	10412	3	N	87	180	1			141
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9633	-0-		-627	-0-	49	1	9507	3	N	70	120	1			116
								77	9									
07	10447	X	9799	-0-		-648	-0-	69	1	9657	3	N	66					182
								73	9									
08	10261	X	9414	-0-		-847	-0-	49	1	9299	3	N	60	167	1			75
								66	9									
09	9720	X	9333	-0-		-387	-0-	51	1	9212	3	N	64					139
								70	9									
10	9951	X	9307	-0-		-644	-0-	49	1	9177	3	N	74					213
								81	9									
11	9630	X	8553	-0-		-1077	-0-	44	1	8439	3	N	64	176	1			101
								70	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	7072	-0-		-188	-0-	36	1	6970	3	N	60	170	1			106
								66	9									
07	8587	X	7260	-0-		-1327	-0-	52	1	7185	3	N	21					127
								23	9									
08	8587	X	7168	-0-		-1419	-0-	38	1	7082	3	N	44					171
								48	9									
09	8310	X	6998	-0-		-1312	-0-	38	1	6909	3	N	46					217
								51	9									
10	8029	X	7320	-0-		-709	-0-	39	1	7242	3	N	35					252
								39	9									
11	7080	X	6793	-0-		-287	-0-	35	1	6713	3	N	41					293
								45	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	7072	-0-		-8	-0-	1468	1	5408	3	N	178	338	1			72
								196	9									
07	7316	X	5983	-0-		-1333	-0-	1520	1	4442	3	N	19					91
								21	9									
08	7316	X	6371	-0-		-945	-0-	1514	1	4824	3	N	30					121
								33	9									
09	7080	X	6344	-0-		-736	-0-	1467	1	4860	3	N	15					136
								17	9									
10	7316	X	6423	-0-		-893	-0-	1514	1	4865	3	N	40					176
								44	9									
11	7080	X	6013	-0-		-1067	-0-	1464	1	4513	3	N	33	174	1			35
								36	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8645	X	8645	-0-		-0-	-0-	731	1	7868	3	N	42					99
								46	9									
07	8888	X	8888	-0-		-0-	-0-	770	1	8015	3	N	94					193
								103	9									
08	8423	X	8423	-0-		-0-	-0-	753	1	7606	3	N	58	167	1			84
								64	9									
09	8376	X	8376	-0-		-0-	-0-	731	1	7571	3	N	67					151
								74	9									
10	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-	733	1	7860	3	N	70	175	1			46
								77	9									
*11	8180	X	8180	-0-		-0-	-0-	728	1	7375	3	N	70					116
								77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	12358	-0-	-1052	-0-	64	1	12294	3	Y	-0-					74
07	13857	X	13178	-0-	-679	-0-	94	1	13084	3	Y	-0-					74
08	13857	X	11520	-0-	-2337	-0-	60	1	11327	3	Y	121					195
							133	9									
09	12390	X	10327	-0-	-2063	-0-	56	1	10270	3	Y	1	161	1			35
							1	9									
10	13175	X	8667	-0-	-4508	-0-	46	1	8621	3	Y	-0-					35
11	12750	X	10127	-0-	-2623	-0-	53	1	10074	3	Y	-0-					35

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	38	1	7382	3	N	-0-					100
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	40	1	5515	3	N	-0-					100
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	27	1	5052	3	N	3					103
							3	9									
09	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	14	1	2520	3	N	-0-					103
10	4030	X	1217	-0-	-2813	-0-	7	1	1210	3	N	-0-					103
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	19	1	3666	3	N	-0-					103

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	61	1	11697	3	N	-0-					12
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	84	1	11617	3	N	-0-					12
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	60	1	11348	3	N	8					20
							9	9									
09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	69	1	12668	3	N	7					27
							8	9									
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	78	1	14428	3	N	20					47
							22	9									
*11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	67	1	12750	3	N	14					61
							15	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					14
07	3503	X	2113	-0-	-1390	-0-	15	1	2098	3	N	-0-					14
08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	39	1	7403	3	N	-0-					14
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	30	1	5530	3	N	127					141
							140	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	42	166	1			17
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	N	-0-					7
07	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	110	1	15327	3	N	-0-					7
08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	81	1	15343	3	N	-0-					7
09	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	80	1	14586	3	N	-0-					7
10	15438	X	12404	-0-	-3034	-0-	66	1	12338	3	N	-0-					7
11	14940	X	4224	-0-	-10716	-0-	21	1	4071	3	N	120					127
							132	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4868	-0-	-802	-0-	25	1	4843	3	N	-0-					33
07	5859	X	3913	-0-	-1946	-0-	28	1	3885	3	N	-0-					33
08	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	23	1	4317	3	N	-0-					33
09	5430	X	3490	-0-	-1940	-0-	19	1	3471	3	N	-0-					33
10	5518	X	3438	-0-	-2080	-0-	18	1	3420	3	N	-0-					33
11	4860	X	4584	-0-	-276	-0-	24	1	4560	3	N	-0-					33

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	16255	-0-	-1265	-0-	84	1	16163	3	N	7					122
							8	9									
07	17267	X	16348	-0-	-919	-0-	117	1	16231	3	N	-0-					122
08	17267	X	16359	-0-	-908	-0-	86	1	16171	3	N	93	182	1			33
							102	9									
09	16650	X	15728	-0-	-922	-0-	86	1	15634	3	N	7					40
							8	9									
10	16802	X	16109	-0-	-693	-0-	86	1	16010	3	N	12					52
							13	9									
11	16260	X	15451	-0-	-809	-0-	80	1	15167	3	N	185	189	1			48
							204	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	4210	-0-	-5240	-0-	22	1	4188	3	Y	-0-					41
07	9765	X	5354	-0-	-4411	-0-	38	1	5316	3	Y	-0-					41
08	9672	X	7315	-0-	-2357	-0-	39	1	7268	3	Y	7					48
							8	9									
09	9360	X	5138	-0-	-4222	-0-	28	1	5103	3	Y	6					54
							7	9									
10	9672	X	7257	-0-	-2415	-0-	39	1	7196	3	Y	20					74
							22	9									
11	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	35	1	6643	3	Y	269	182	1			161
							296	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	7853	-0-	-1147	-0-	41	1	7812	3	Y	-0-					15
07	9300	X	6936	-0-	-2364	-0-	50	1	6886	3	Y	-0-					15
08	9300	X	5993	-0-	-3307	-0-	32	1	5961	3	Y	-0-					15
09	7860	X	6148	-0-	-1712	-0-	33	1	6098	3	Y	15					30
							17	9									
10	8122	X	3911	-0-	-4211	-0-	21	1	3867	3	Y	21					51
							23	9									
11	7860	X	1733	-0-	-6127	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	71	1	13581	3	N	24					186
							26	9									
07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	100	1	13902	3	N	3	174	1			15
							3	9									
08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	68	1	12899	3	N	-0-					15
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	75	1	13681	3	N	-0-					15
10	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	87	1	16182	3	N	26					41
							29	9									
*11	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	83	1	15750	3	N	10					51
							11	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28920	X	23260	-0-	-5660	-0-	119	1	22978	3	N	148	172	1			171
							163	9									
07	28489	X	24657	-0-	-3832	-0-	174	1	24262	3	N	201					372
							221	9									
08	28892	X	23182	-0-	-5710	-0-	121	1	22876	3	N	168	173	1			367
							185	9									
09	27960	X	23131	-0-	-4829	-0-	126	1	22896	3	N	99	366	1			100
							109	9									
10	28892	X	25318	-0-	-3574	-0-	134	1	24878	3	N	278					378
							306	9									
11	23850	X	22820	-0-	-1030	-0-	118	1	22483	3	N	199	178	1			399
							219	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	49	1	9366	3	N	163	173	1			10
							179	9									
07	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	67	1	9324	3	N	-0-					10
08	10137	X	9204	-0-	-933	-0-	49	1	9155	3	N	-0-					10
09	9810	X	8646	-0-	-1164	-0-	47	1	8599	3	N	-0-					10
10	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	47	1	8695	3	N	178	180	1			8
							196	9									
11	9600	X	8197	-0-	-1403	-0-	43	1	8154	3	N	-0-					8

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4619	-0-	-1471	-0-	24	1	4582	3	N	12					23
							13	9									
07	6293	X	4957	-0-	-1336	-0-	35	1	4893	3	N	26					49
							29	9									
08	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	23	1	4318	3	N	18					67
							20	9									
09	5610	X	4207	-0-	-1403	-0-	23	1	4162	3	N	20					87
							22	9									
10	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	24	1	4447	3	N	10					97
							11	9									
11	4800	X	4235	-0-	-565	-0-	22	1	4184	3	N	26					123
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	12960	-0-	-720	-0-	67	1	12843	3	N	45					240
							50	9									
07	14012	X	9668	-0-	-4344	-0-	68	1	9506	3	N	85	181	1			144
							94	9									
08	13826	X	1979	-0-	-11847	-0-	10	1	1956	3	N	12					156
							13	9									
09	13200	X	6520	-0-	-6680	-0-	36	1	6444	3	N	36					192
							40	9									
10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	109	1	14891	3	N	136	183	1			145
							150	9									
11	12960	X	12878	-0-	-82	-0-	67	1	12656	3	N	141					286
							155	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	6535	-0-	-3815	-0-	34	1	6448	3	N	48					58
							53	9									
07	10695	X	5891	-0-	-4804	-0-	42	1	5783	3	N	60					118
							66	9									
08	8928	X	6169	-0-	-2759	-0-	32	1	6105	3	N	29					147
							32	9									
09	8640	X	6131	-0-	-2509	-0-	33	1	6043	3	N	50	169	1			28
							55	9									
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	42	1	7780	3	N	59					87
							65	9									
11	6540	X	4883	-0-	-1657	-0-	25	1	4799	3	N	54					141
							59	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27930	X	26752	-0-	-1178	-0-	807	1	25945	3	N	-0-					-0-
07	28861	X	27148	-0-	-1713	-0-	587	1	26561	3	N	-0-					-0-
08	28272	X	27734	-0-	-538	-0-	894	1	26840	3	N	-0-					-0-
09	27360	X	26349	-0-	-1011	-0-	802	1	25547	3	N	-0-					-0-
10	28024	X	27351	-0-	-673	-0-	859	1	26492	3	N	-0-					-0-
11	26850	X	26044	-0-	-806	-0-	810	1	25234	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23580	X	22099	-0-	-1481	-0-	666	1	21433	3	N	-0-					-0-
07	24366	X	21886	-0-	-2480	-0-	473	1	21413	3	N	-0-					-0-
08	23839	X	22331	-0-	-1508	-0-	719	1	21612	3	N	-0-					-0-
09	22710	X	21532	-0-	-1178	-0-	656	1	20876	3	N	-0-					-0-
10	22909	X	22603	-0-	-306	-0-	709	1	21894	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	21887	-0-	-223	-0-	680	1	21207	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28410	X	26956	-0-	-1454	-0-	796	1	26160	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	27698	-0-	-1659	-0-	820	1	26878	3	N	-0-					-0-
08	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	880	1	26836	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	26848	-0-	-122	-0-	806	1	26042	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	26785	-0-	-1084	-0-	827	1	25958	3	N	-0-					-0-
11	26970	X	26022	-0-	-948	-0-	796	1	25226	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	10319	-0-	-721	-0-	53	1	10202	3	N	58	169	1			128
							64	9									
07	11408	X	10423	-0-	-985	-0-	74	1	10265	3	N	76					204
							84	9									
08	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	56	1	10499	3	N	69					273
							76	9									
09	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	55	1	10074	3	N	69	176	1			166
							76	9									
10	10943	X	10441	-0-	-502	-0-	55	1	10309	3	N	70					236
							77	9									
11	10320	X	9805	-0-	-515	-0-	51	1	9668	3	N	78	183	1			131
							86	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	99	1	19067	3	N	-0-					-0-
07	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	139	1	19326	3	N	-0-					-0-
08	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	108	1	20266	3	N	-0-					-0-
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	105	1	19086	3	N	-0-					-0-
10	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	108	1	19984	3	N	-0-					-0-
*11	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	102	1	19365	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	37	1	7120	3	N	-0-					8
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	51	1	7140	3	N	-0-					8
08	7254	X	6899	-0-	-355	-0-	36	1	6863	3	N	-0-					8
09	7170	X	6903	-0-	-267	-0-	37	1	6866	3	N	-0-					8
10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	38	1	6965	3	N	-0-					8
11	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	35	1	6607	3	N	-0-					8

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	12514	-0-	-1136	-0-	65	1	12449	3	N	-0-					10
07	13826	X	12774	-0-	-1052	-0-	91	1	12683	3	N	-0-					10
08	13516	X	12447	-0-	-1069	-0-	65	1	12382	3	N	-0-					10
09	13080	X	12265	-0-	-815	-0-	67	1	12198	3	N	-0-					10
10	13082	X	12763	-0-	-319	-0-	68	1	12695	3	N	-0-					10
*11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	65	1	12314	3	N	182	189	1			3
							200	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	38	1	7280	3	N	-0-					39
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	53	1	7325	3	N	-0-					39
08	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	37	1	6926	3	N	157	172	1			24
							173	9									
09	7560	X	3097	-0-	-4463	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					24
10	7812	X	5829	-0-	-1983	-0-	31	1	5798	3	N	-0-					24
11	7320	X	2390	-0-	-4930	-0-	13	1	2377	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6449	-0-	-631	-0-	33	1	6416	3	N	-0-					8
07	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	47	1	6585	3	N	-0-					8
08	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	34	1	6338	3	N	178	176	1			10
							196	9									
09	6960	X	6099	-0-	-861	-0-	33	1	6066	3	N	-0-					10
10	6758	X	6275	-0-	-483	-0-	34	1	6241	3	N	-0-					10
11	6450	X	5586	-0-	-864	-0-	28	1	5386	3	N	156	156	1			10
							172	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8456	-0-	-574	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					12
07	9331	X	8638	-0-	-693	-0-	62	1	8576	3	N	-0-					12
08	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	44	1	8409	3	N	-0-					12
09	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	44	1	8019	3	N	-0-					12
10	8742	X	8466	-0-	-276	-0-	44	1	8225	3	N	179	179	1			12
							197	9									
11	8460	X	7850	-0-	-610	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					12

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12424	3	N	72					223
							79	9									
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	67					290
							74	9									
08	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11537	3	N	93	161	1			222
							102	9									
09	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	79	1	14375	3	N	104					326
							114	9									
10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	92	1	17148	3	N	112	174	1			264
							123	9									
*11	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	82	1	15507	3	N	110	180	1			194
							121	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	9761	-0-	-4189	-0-	49	1	9525	3	N	170	175	1			175
							187	9									
07	14415	X	13983	-0-	-432	-0-	98	1	13610	3	N	250	169	1			256
							275	9									
08	14415	X	12653	-0-	-1762	-0-	65	1	12327	3	N	237	164	1			329
							261	9									
09	10560	X	9105	-0-	-1455	-0-	48	1	8831	3	N	205	372	1			162
							226	9									
10	13981	X	9413	-0-	-4568	-0-	49	1	9148	3	N	196	180	1			178
							216	9									
11	13530	X	8087	-0-	-5443	-0-	41	1	7861	3	N	168					346
							185	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	7955	-0-	-8035	-0-	41	1	7914	3	Y	-0-					-0-
07	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	120	1	16689	3	Y	-0-					-0-
08	16523	X	14001	-0-	-2522	-0-	74	1	13927	3	Y	-0-					-0-
09	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
10	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	96	1	17922	3	Y	-0-					-0-
*11	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	94	1	17907	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	86	1	16472	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	14737	-0-	-701	-0-	105	1	14632	3	Y	-0-					-0-
08	15438	X	5907	-0-	-9531	-0-	31	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	91	1	16763	3	Y	-0-					-0-
*11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	111	1	20990	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

06	10260	X	9532	-0-	-728	-0-	49	1	9428	3	N	50	170	1			63
							55	9									
07	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	70	1	9738	3	N	87					150
							96	9									
08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	63	1	11952	3	N	39					189
							43	9									
09	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	69	1	12673	3	N	76					265
							84	9									
10	10199	X	9838	-0-	-361	-0-	52	1	9731	3	N	50	182	1			133
							55	9									
11	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	49	1	9271	3	N	69					202
							76	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

06	11070	X	9435	-0-	-1635	-0-	734	1	8451	3	N	227	344	1			131
							250	9									
07	12865	X	11216	-0-	-1649	-0-	787	1	10272	3	N	143	166	1			108
							157	9									
08	12958	X	9879	-0-	-3079	-0-	760	1	8953	3	N	151	178	1			81
							166	9									
09	12540	X	11086	-0-	-1454	-0-	746	1	10154	3	N	169	168	1			82
							186	9									
10	12958	X	11496	-0-	-1462	-0-	770	1	10564	3	N	147					229
							162	9									
*11	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	749	1	11210	3	N	140	174	1			195
							154	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	62	1	11925	3	N	345	359	1			300
							380	9									
07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	91	1	12601	3	N	475	363	1			412
							523	9									
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	68	1	12784	3	N	426	529	1			309
							469	9									
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	60	1	11012	3	N	318	369	1			258
							350	9									
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	50	1	9260	3	N	256	173	1			341
							282	9									
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	51	1	9627	3	N	398	536	1			203
							438	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	16282	-0-	-248	-0-	84	1	16198	3	Y	-0-					-0-
07	17081	X	16278	-0-	-803	-0-	116	1	16162	3	Y	-0-					-0-
08	17081	X	16176	-0-	-905	-0-	85	1	16091	3	Y	-0-					-0-
09	16410	X	1293	-0-	-15117	-0-	151	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	485	1	14789	3	Y	-0-					-0-
*11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	95	1	18096	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31590	X	29480	-0-	-2110	-0-	1065	1	28415	3	N	-0-					-0-
07	32643	X	30208	-0-	-2435	-0-	1007	1	29201	3	N	-0-					-0-
08	32488	X	30121	-0-	-2367	-0-	1124	1	28997	3	N	-0-					-0-
09	31440	X	30163	-0-	-1277	-0-	1005	1	29158	3	N	-0-					-0-
10	31899	X	29901	-0-	-1998	-0-	990	1	28911	3	N	-0-					-0-
*11	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1031	1	29768	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35460	X	30615	-0-	-4845	-0-	1106	1	29509	3	N	-0-					-0-
07	36642	X	30554	-0-	-6088	-0-	1019	1	29535	3	N	-0-					-0-
08	36642	X	30338	-0-	-6304	-0-	1132	1	29206	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	21967	-0-	-9503	-0-	1081	1	20886	3	N	-0-					-0-
10	32519	X	30718	-0-	-1801	-0-	1560	1	29158	3	N	-0-					-0-
11	30630	X	15663	-0-	-14967	-0-	800	1	14863	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	58	1	11232	3	N	208	181	1			34
							229	9									
07	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	82	1	11340	3	N	-0-					34
08	12152	X	11285	-0-	-867	-0-	59	1	11226	3	N	-0-					34
09	11730	X	10820	-0-	-910	-0-	59	1	10761	3	N	-0-					34
10	11904	X	11026	-0-	-878	-0-	59	1	10967	3	N	-0-					34
11	11520	X	10495	-0-	-1025	-0-	55	1	10440	3	N	-0-					34

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	20335	-0-	-845	-0-	105	1	20230	3	N	-0-					-0-
07	21886	X	20847	-0-	-1039	-0-	149	1	20698	3	N	-0-					-0-
08	21762	X	20387	-0-	-1375	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19354	-0-	-986	-0-	106	1	19248	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19860	-0-	-1158	-0-	106	1	19754	3	N	-0-					-0-
11	20340	X	18982	-0-	-1358	-0-	99	1	18883	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	10557	-0-	-2823	-0-	55	1	10502	3	N	-0-					27
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	110	1	15386	3	N	-0-					27
08	13826	X	13229	-0-	-597	-0-	70	1	13159	3	N	-0-					27
09	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	71	1	12982	3	N	-0-					27
10	13981	X	4795	-0-	-9186	-0-	26	1	4769	3	N	-0-					27
11	13530	X	8380	-0-	-5150	-0-	44	1	8336	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	11278	-0-	-4802	-0-	58	1	11220	3	N	-0-					22
07	16616	X	11452	-0-	-5164	-0-	82	1	11370	3	N	-0-					22
08	14911	X	12753	-0-	-2158	-0-	67	1	12686	3	N	-0-					22
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	66	1	11973	3	N	-0-					22
10	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	82	1	15295	3	N	-0-					22
*11	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	79	1	15136	3	N	-0-					22

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

06	9060	X	8716	-0-	-344	-0-	45	1	8671	3	N	-0-					24
07	9362	X	8569	-0-	-793	-0-	61	1	8508	3	N	-0-					24
08	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	44	1	8280	3	N	-0-					24
09	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	42	1	7565	3	N	-0-					24
10	9052	X	6793	-0-	-2259	-0-	36	1	6757	3	N	-0-					24
11	8730	X	5344	-0-	-3386	-0-	28	1	5316	3	N	-0-					24

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

06	17820	X	15103	-0-	-2717	-0-	77	1	14848	3	N	162	169	1			134
							178	9									
07	18414	X	15449	-0-	-2965	-0-	109	1	15169	3	N	155	173	1			116
							171	9									
08	17980	X	15057	-0-	-2923	-0-	78	1	14797	3	N	165	180	1			101
							182	9									
09	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	76	1	13767	3	N	152					253
							167	9									
10	15996	X	14548	-0-	-1448	-0-	77	1	14320	3	N	137	172	1			218
							151	9									
11	15090	X	13502	-0-	-1588	-0-	70	1	13271	3	N	146	169	1			195
							161	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

06	8100	X	4830	-0-	-3270	-0-	25	1	4805	3	N	-0-					5
07	8370	X	4746	-0-	-3624	-0-	34	1	4712	3	N	-0-					5
08	7347	X	5248	-0-	-2099	-0-	28	1	5220	3	N	-0-					5
09	7110	X	4865	-0-	-2245	-0-	25	1	4632	3	N	189	180	1			14
							208	9									
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					14
11	5070	X	1901	-0-	-3169	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					14

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	15175	-0-	-485	-0-	78	1	15084	3	N	12					86
							13	9									
07	15686	X	15099	-0-	-587	-0-	107	1	14919	3	N	66	141	1			11
							73	9									
08	15934	X	15315	-0-	-619	-0-	81	1	15234	3	N	-0-					11
09	15420	X	14796	-0-	-624	-0-	81	1	14714	3	N	1					12
							1	9									
10	15934	X	14529	-0-	-1405	-0-	78	1	14450	3	N	1					13
							1	9									
11	15180	X	14104	-0-	-1076	-0-	74	1	14027	3	N	3					16
							3	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144060	X	82181	-0-	-61879	-0-	2969	1	79212	2	N	-0-					-0-
07	146382	X	79825	-0-	-66557	-0-	2661	1	77164	2	N	-0-					-0-
08	146382	X	74505	-0-	-71877	-0-	2779	1	71726	2	N	-0-					-0-
09	93900	X	68915	-0-	-24985	-0-	2297	1	66618	2	N	-0-					-0-
10	89869	X	68519	-0-	-21350	-0-	2269	1	66250	2	N	-0-					-0-
11	82170	X	63250	-0-	-18920	-0-	2117	1	61133	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141360	X	81963	-0-	-59397	-0-	2961	1	79002	2	N	-0-					-0-
07	146072	X	80910	-0-	-65162	-0-	2698	1	78212	2	N	-0-					-0-
08	146072	X	76594	-0-	-69478	-0-	2858	1	73736	2	N	-0-					-0-
09	93630	X	61419	-0-	-32211	-0-	2046	1	59373	2	N	-0-					-0-
10	89342	X	61368	-0-	-27974	-0-	2033	1	59335	2	N	-0-					-0-
11	81960	X	63150	-0-	-18810	-0-	2114	1	61036	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121020	X	48255	-0-	-72765	-0-	1743	1	46512	2	N	-0-					-0-
07	75299	X	48066	-0-	-27233	-0-	1602	1	46464	2	N	-0-					-0-
08	75299	X	43745	-0-	-31554	-0-	1632	1	42113	2	N	-0-					-0-
09	53160	X	37716	-0-	-15444	-0-	1257	1	36459	2	N	-0-					-0-
10	51925	X	37293	-0-	-14632	-0-	1235	1	36058	2	N	-0-					-0-
11	48270	X	36519	-0-	-11751	-0-	1222	1	35297	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116220	X	41450	-0-	-74770	-0-	1498	1	39952	2	N	-0-					-0-
07	70556	X	38839	-0-	-31717	-0-	1295	1	37544	2	N	-0-					-0-
08	70556	X	31988	-0-	-38568	-0-	1212	1	30776	2	N	-0-					-0-
09	46110	X	31288	-0-	-14822	-0-	1483	1	29805	2	N	-0-					-0-
10	44578	X	26241	-0-	-18337	-0-	1420	1	24821	2	N	-0-					-0-
11	41460	X	23020	-0-	-18440	-0-	771	1	22249	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		60645	-0-	60645	61590	314	1	60331	3	N	-0-					-0-
07	109639	X	48049	-0-	-61590	-0-	343	1	47706	3	N	-0-					-0-
08	55893	X	42659	-0-	-13234	-0-	225	1	42402	3	N	29					29
							32	9									
09	54090	X	37591	-0-	-16499	-0-	205	1	37366	3	N	18					47
							20	9									
10	55893	X	36953	-0-	-18940	-0-	197	1	36756	3	N	-0-					47
11	54090	X	33861	-0-	-20229	-0-	177	1	33684	3	N	-0-					47

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60480	X	38960	-0-	-21520	-0-	1407	1	37553	3	N	-0-					-0-
07	62496	X	37551	-0-	-24945	-0-	1252	1	36299	3	N	-0-					-0-
08	62496	X	34907	-0-	-27589	-0-	1302	1	33605	3	N	-0-					-0-
09	46830	X	32447	-0-	-14383	-0-	1080	1	31367	3	N	-0-					-0-
10	46221	X	31141	-0-	-15080	-0-	1032	1	30109	3	N	-0-					-0-
11	38970	X	34564	-0-	-4406	-0-	1344	1	33220	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		50568	-0-	50568	51318	261	1	50307	3	N	-0-					-0-
07	92698	X	41380	-0-	-51318	-0-	295	1	41085	3	N	-0-					-0-
08	46283	X	36833	-0-	-9450	-0-	194	1	36639	3	N	-0-					-0-
09	44790	X	32110	-0-	-12680	-0-	175	1	31935	3	N	-0-					-0-
10	46283	X	30104	-0-	-16179	-0-	161	1	29943	3	N	-0-					-0-
11	44790	X	26912	-0-	-17878	-0-	141	1	26771	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81150	X	48707	-0-	-32443	-0-	1760	1	46947	3	N	-0-					-0-
07	83855	X	47116	-0-	-36739	-0-	1570	1	45546	3	N	-0-					-0-
08	83855	X	44764	-0-	-39091	-0-	1671	1	43093	3	N	-0-					-0-
09	59250	X	40971	-0-	-18279	-0-	1366	1	39605	3	N	-0-					-0-
10	58776	X	40891	-0-	-17885	-0-	1354	1	39537	3	N	-0-					-0-
11	48720	X	43262	-0-	-5458	-0-	1680	1	41582	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		25194	-0-	25194	25194	180	1	25014	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		83995	-0-	83995	109189	442	1	83489	3	N	58					58
							64	9									
09	SHUT IN		60894	-0-	60894	170083	332	1	60533	3	N	26	64	1			20
							29	9									
*10	227170	X	57087	-0-	-170083	-0-	305	1	56771	3	N	10					30
							11	9									
*11	63360	X	49846	-0-	-13514	-0-	261	1	49585	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		24287	-0-	24287	24287	173	1	24114	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		86327	-0-	86327	110614	455	1	85738	3	N	122					122
							134	9									
09	SHUT IN		64175	-0-	64175	174789	349	1	63782	3	N	40	122	1			40
							44	9									
*10	233436	X	58647	-0-	-174789	-0-	313	1	58315	3	N	17					57
							19	9									
*11	63690	X	51172	-0-	-12518	-0-	267	1	50839	3	N	60					117
							66	9									

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	63690	X	NO RPT	-0-	-63690	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	61560	X	NO RPT	-0-	-61560	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8565	-0-	8565	8565	47	1	8518	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		75590	-0-	75590	84155	404	1	75186	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		52945	-0-	52945	137100	277	1	52659	3	N	8					8
							9	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8918	-0-	8918	8918	48	1	8870	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		77900	-0-	77900	86818	417	1	77483	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		53919	-0-	53919	140737	283	1	53630	3	N	5					5
							6	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		9519	-0-	9519	9519	52	1	9467	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		83055	-0-	83055	92574	444	1	82611	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		63860	-0-	63860	156434	334	1	63526	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		8838	-0-	8838	8838	48	1	8790	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		58337	-0-	58337	67175	312	1	58025	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		41129	-0-	41129	108304	215	1	40914	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		9247	-0-	9247	9247	50	1	9197	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		69678	-0-	69678	78925	372	1	69306	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		52342	-0-	52342	131267	274	1	52068	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		1387	-0-	1387	1387	8	1	1379	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		54520	-0-	54520	55907	291	1	54229	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		39994	-0-	39994	95901	209	1	39785	3	N	-0-			-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	547	3	302	5	N	9					9
							10	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	3	30	5	N	-0-					9
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	239	3	15	5	N	-0-					9
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	307	3	56	5	N	-0-					9
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					9

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					20
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1237	3	684	5	N	17					37
							19	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2265	3	222	5	N	-0-					37
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2699	3	177	5	N	9					46
							10	9									
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2439	3	445	5	N	4					50
							4	9									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					50

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					51
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	508	3	281	5	N	13					64
							14	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1863	3	183	5	N	-0-					64
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1622	3	106	5	N	6					70
							7	9									
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	794	3	145	5	N	5					75
							6	9									
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					75

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					58
07	3100	N	3156	-0-	56	56	2014	3	1113	5	N	26					84
							29	9									
08	2948	N	2892	-0-	-56	-0-	2634	3	258	5	N	-0-					84
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2615	3	172	5	N	12					96
							13	9									
*10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2269	3	414	5	N	9					105
							10	9									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	8	1	224	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		191	-0-	191	423	7	1	184	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		153	-0-	153	576	6	1	147	2	Y	-0-					13
09	706	N	130	-0-	-576	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					13
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	3					16
							3	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	1					17
							1	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	323	1	8430	2	N	-0-					-0-
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	298	1	9954	2	N	-0-					-0-
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	372	1	11922	2	N	-0-					-0-
09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	352	1	11204	2	N	-0-					-0-
*10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	359	1	10736	2	N	-0-					-0-
*11	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	368	1	10176	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3359	-0-	359	590	3359	2			N	-0-					-0-
*10	2108	N	1518	-0-	-590	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	534	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	658	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4837	-0-	-2572	-0-	515	1	4322	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5067	-0-	-2103	-0-	497	1	4570	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5135	-0-	-2274	-0-	534	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4318	-0-	-2522	-0-	462	1	3856	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	11874	-0-	-6066	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
07	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
08	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
09	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16601	-0-	-1937	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	16558	-0-	-1382	-0-	16558	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	713	N	226	-0-	-487	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1438	-0-	-887	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	171	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ	G-10	158	-0-	158	339	146	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ	G-10	159	-0-	159	498	142	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	659	N	161	-0-	-498	-0-	140	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	8	1			15

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	7876	-0-	-1034	-0-	7858	2	18	9	N	16					115
07	9114	X	8876	-0-	-238	-0-	8876	2			N	-0-					115
08	9083	X	7681	-0-	-1402	-0-	7681	2			N	-0-					115
09	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-	80	1			35
10	9083	X	9051	-0-	-32	-0-	9029	2	22	9	N	20					55
11	8580	X	8009	-0-	-571	-0-	7996	2	13	9	N	12					67

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					180
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11172	2	11	9	N	10					190
08	10850	X	9488	-0-	-1362	-0-	9488	2			N	-0-					190
09	12450	X	8850	-0-	-3600	-0-	8850	2			N	-0-					190
10	12865	X	9161	-0-	-3704	-0-	9128	2	33	9	N	30					220
11	12450	X	8736	-0-	-3714	-0-	8736	2			N	-0-					220

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	7575	-0-	-1785	-0-	7575	2			N	-0-					58
07	9672	X	9400	-0-	-272	-0-	9396	2	4	9	N	4					62
08	9672	X	4116	-0-	-5556	-0-	4116	2			N	-0-					62
09	9360	X	2267	-0-	-7093	-0-	2267	2			N	-0-					62
10	9672	X	1458	-0-	-8214	-0-	1458	2			N	-0-					62
11	9090	X	2769	-0-	-6321	-0-	2769	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	1	4	9	N	4					99
07	3100	N	5703	-0-	2603	2603	567	1	5133	2	N	3					102
							3	9									
08	3100	N	8221	-0-	5121	7724	501	1	7717	2	N	3					105
							3	9									
09	3000	N	6741	-0-	3741	11465	542	1	6184	2	N	14					119
							15	9									
*10	17873	X	6408	-0-	-11465	-0-	591	1	5808	2	N	8					127
							9	9									
*11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	588	1	5183	2	N	11					138
							12	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9878	2	6	9	N	5					105
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10559	2	2	9	N	2					107
08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					107
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					107
*10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					107
*11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10289	2	6	9	N	5					112

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

06	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					195
07	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					195
08	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					195
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					195
*10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					195
11	13410	X	13182	-0-	-228	-0-	13182	2			N	-0-					119

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					109
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1718	2	1	9	N	1					110
08	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1745	2	72	9	N	65					175
09	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1567	2			N	-0-					175
10	1705	N	1235	-0-	-470	-0-	1233	2	2	9	N	2					177
11	1770	N	1300	-0-	-470	-0-	1276	2	24	9	N	22					199

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9180	-0-	-647	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8236	-0-	-1274	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					139
07	13640	X	10215	-0-	-3425	-0-	9997	2	218	9	N	198	175	1			162
08	13826	X	12525	-0-	-1301	-0-	12505	2	20	9	N	18					180
09	13380	X	12676	-0-	-704	-0-	12676	2			N	-0-					180
10	13826	X	12578	-0-	-1248	-0-	12576	2	2	9	N	2					182
11	13380	X	12087	-0-	-1293	-0-	12054	2	33	9	N	30					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					60
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					60
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					60
*11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					33

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	496	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		502	-0-	502	1008	490	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1490	465	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	1962	N	472	-0-	-1490	-0-	451	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	8	1			15

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	N	1549	-0-	-900	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3810	-0-	810	810	3810	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2787	-0-	-313	497	2787	2			N	-0-					-0-
*11	2592	N	2095	-0-	-497	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2721	2	109	9	N	99					238
07	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2571	2	62	9	N	56	153	1			141
08	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	1649	2	76	9	N	69					210
09	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	1435	2	59	9	N	54	164	1			100
10	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1890	2	67	9	N	61					161
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2559	2	55	9	N	50	179	1			32

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	625	-0-	-425	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20974	-0-	-1687	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19507	-0-	-2423	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19564	-0-	-3097	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	13860	-0-	-8070	-0-	13860	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1835	-0-	-805	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	10777	-0-	-1643	-0-	10769	2	8	9	N	7					52
07	12400	X	12193	-0-	-207	-0-	12193	2			N	-0-					52
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					52
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10886	2	12	9	N	11					63
10	12183	X	11121	-0-	-1062	-0-	11121	2			N	-0-					63
11	11790	X	10589	-0-	-1201	-0-	10589	2			N	-0-					63

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	3706	-0-	-4754	-0-	3706	2			N	-0-					147
07	8742	X	5105	-0-	-3637	-0-	5092	2	13	9	N	12					159
08	8742	X	7063	-0-	-1679	-0-	7063	2			N	-0-					159
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					159
*10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					159
11	6840	X	6676	-0-	-164	-0-	6670	2	6	9	N	5					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					122
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	71	1			51
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					51
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					51
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9161	2	17	9	N	15					262
07	9393	X	9327	-0-	-66	-0-	9327	2			N	-0-	177	1			85
08	9827	X	7141	-0-	-2686	-0-	7126	2	15	9	N	14	71	1			28
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					28
*10	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10215	2	66	9	N	60					88
*11	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17					105

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

06	DLQ G-10	608	-0-	608	608	598	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10	638	-0-	638	1246	626	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10	607	-0-	607	1853	590	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2440	N	587	-0-	-1853	-0-	566	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	520	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5	8	1			15

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					55
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					55
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					55
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	516	2	22	9	N	20					75
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

06	17610	X	17203	-0-	-407	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17862	-0-	-1916	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17192	-0-	-2586	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	16725	-0-	-2415	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17294	-0-	-965	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15531	-0-	-1749	-0-	15531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3075	-0-	-1065	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	190	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	171	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2352	-0-	-1275	-0-	137	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
*10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	184	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	173	1	2910	2	N	3					3
							3	9									

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	552	2	11	9	N	10					10
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	534	2	13	9	N	12					22
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					22
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					22
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					22
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21840	X	14614	-0-	-7226	-0-	687	1	13927	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	14366	-0-	-8202	-0-	707	1	13659	2	N	-0-					-0-
08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	405	1	19654	2	N	-0-					-0-
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	491	1	21115	2	N	-0-					-0-
*10	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	554	1	19519	2	N	-0-					-0-
11	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	525	1	18098	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

06	360	N	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

06	9750	X	8930	-0-	-820	-0-	8924	2	6	9	N	5					114
07	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	9550	2			N	-0-					114
08	10075	X	8559	-0-	-1516	-0-	8557	2	2	9	N	2					116
09	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8953	2	7	9	N	6	106	1			16
*10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9672	2	19	9	N	17					33
11	9240	X	7542	-0-	-1698	-0-	7534	2	8	9	N	7					40

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

06	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	20219	-0-	-5914	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	18960	-0-	-7173	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	17166	-0-	-8124	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	16808	-0-	-5667	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	16609	-0-	-3341	-0-	16609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					113
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					113
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					113
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					113
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					113

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2031	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4284	2231	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2103	-0-	2103	6387	2086	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1968	-0-	-932	5455	1947	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	3100	N	2010	-0-	-1090	4365	1996	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	3000	N	1680	-0-	-1320	3045	1674	2	6	9	Y	5	8	1			15

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					103
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12174	2	1	9	N	1	161	1			84
07	14229	X	11628	-0-	-2601	-0-	11599	2	29	9	N	26					110
08	14229	X	11352	-0-	-2877	-0-	11316	2	36	9	N	33					143
09	13770	X	10479	-0-	-3291	-0-	10476	2	3	9	N	3					146
10	12586	X	10389	-0-	-2197	-0-	10389	2			N	-0-					146
11	12180	X	9874	-0-	-2306	-0-	9874	2			N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3378	2	17	9	N	15	1	8			14

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2456	N	941	-0-	-1515	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

06	6930	X	75	-0-	-6855	-0-	75	1			N	-0-					112
07	7161	X	5681	-0-	-1480	-0-	142	1	5539	2	N	-0-					112
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	309	1	7050	2	N	2	66	1			48
							2	9									
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	277	1	7449	2	N	22					70
							24	9									
*10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	346	1	10430	2	N	42	73	1			39
							46	9									
11	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	328	1	6398	2	N	25					64
							28	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

06	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	78	1	2100	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4390	78	1	2134	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6670	86	1	2194	2	Y	-0-					13
09	2900	N	2144	-0-	-756	5914	80	1	2064	2	Y	-0-					13
*10	3100	N	2221	-0-	-879	5035	82	1	2136	2	Y	3					16
							3	9									
*11	3000	N	2117	-0-	-883	4152	81	1	2035	2	Y	1					17
							1	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	1174	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2397	1201	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3603	1189	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1175	-0-	-1725	1878	1154	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	3062	N	1184	-0-	-1878	-0-	1170	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	8	1			15

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

06	11460	X	8536	-0-	-2924	-0-	8532	2	4	9	N	4					102
07	14632	X	10684	-0-	-3948	-0-	10669	2	15	9	N	14					116
08	14632	X	10477	-0-	-4155	-0-	10456	2	21	9	N	19					135
09	14160	X	10024	-0-	-4136	-0-	10009	2	15	9	N	14					149
10	10695	X	10027	-0-	-668	-0-	10026	2	1	9	N	1					150
11	10350	X	8881	-0-	-1469	-0-	8879	2	2	9	N	2					152

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

06	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	N	20					110
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	802	2	64	9	N	58	151	1			17
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					17
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	728	2	2	9	N	2					19
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	726	2	14	9	N	13					32
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					32

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

06	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					220
07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	2			N	-0-					220
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					220
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					220
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					220
*11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					187

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

06	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	290	2	7	9	N	6					69
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1					70
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					72
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					72
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

06	DLQ G-10	238	-0-	238	238	228	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10	247	-0-	247	485	235	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10	184	-0-	184	669	167	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	784	N	115	-0-	-669	-0-	94	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	1	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	8	1			15

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	395	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	417	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	368	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	369	1	3526	2	N	-0-					-0-
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	495	1	5520	2	N	-0-					-0-
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

06	8850	X	7565	-0-	-1285	-0-	7565	2			N	-0-					143
07	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	7771	2			N	-0-					143
08	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	7829	2			N	-0-					143
09	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	2			N	-0-					143
*10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					143
*11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8337	2	15	9	N	14					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	1099	1	3238	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	1142	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1162	1	3371	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	1116	1	3022	2	N	-0-					-0-
*10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1160	1	3513	2	N	-0-					-0-
*11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	703	1	3878	2	N	18	3	8			15
							20	9									

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					77
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					77
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					77
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					77
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
*10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
*11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2280	-0-	2280	2280	81	1	2199	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4406	75	1	2051	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6456	77	1	1973	2	Y	-0-					13
09	2900	N	1884	-0-	-1016	5440	70	1	1814	2	Y	-0-					13
*10	3100	N	2120	-0-	-980	4460	78	1	2039	2	Y	3					16
							3	9									
*11	3000	N	1810	-0-	-1190	3270	69	1	1740	2	Y	1					17
							1	9									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					104
07	DLQ G-10		164	-0-	164	317	164	2			Y	-0-					104
08	DLQ G-10		77	-0-	77	394	77	2			Y	-0-					104
09	563	N	169	-0-	-394	-0-	169	2			Y	-0-					104
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					104
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19140	X	11073	-0-	-8067	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	14133	-0-	-6637	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	17890	-0-	-3190	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
09	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	20840	-0-	-240	-0-	20840	2			N	-0-					-0-
*11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
	PRUETT, LUCILLE				WELL #: 1	RRCID -> 205498	COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7840 - 8600						
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					135
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					135
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					143
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	N	2					145
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					148
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					148
	DEAR RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 205832	COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6970 - 9124						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PRUETT				WELL #: 2	RRCID -> 206730	COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7900 - 8770						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
	CHAMBERLAIN-ELDER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206947	COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8298 - 8878						
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4258	-0-	1258	1258	4258	2			N	-0-					-0-
	OBENCHAIN				WELL #: E 2H	RRCID -> 207081	COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8400 - 9554						
06	3000	N	2993	-0-	-7	124	2993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	178	3154	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3155	-0-	-178	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1557	-0-	-1113	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	276	1	2817	2	N	-0-					100
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	285	1	3205	2	N	-0-					100
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	285	1	3320	2	N	-0-					100
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	N	-0-					100
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	285	1	3362	2	N	-0-					100
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	276	1	2670	2	N	28	1	8			127
							31	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					38
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

06	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	354	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4638	-0-	-477	-0-	356	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	348	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	340	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	344	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4166	-0-	-544	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					75
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					75
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					75
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					75
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					75
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	2149	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4396	2225	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6598	2185	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	2136	-0-	-764	5834	2115	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	3100	N	2059	-0-	-1041	4793	2045	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	3000	N	2037	-0-	-963	3830	2031	2	6	9	Y	5	8	1			15

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	288	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	294	1	6645	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	294	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	288	1	5696	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	5455	-0-	-2171	-0-	295	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6534	-0-	-846	-0-	288	1	6246	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2026	-0-	-524	-0-	697	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1972	-0-	-663	-0-	740	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	774	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1932	-0-	-168	-0-	763	1	1169	2	N	-0-					-0-
*10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	798	1	1733	2	N	-0-					-0-
*11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	757	1	1309	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	58	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	98	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	52	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	894	-0-	-1626	-0-	34	1	860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	303	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	313	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	313	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	303	1	2328	2	N	-0-					-0-
*10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	313	1	2552	2	N	-0-					-0-
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	300	1	2372	2	N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	658	1	6600	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6165	-0-	-1027	-0-	609	1	5556	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	740	1	5876	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	913	1	4477	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5748	-0-	-1444	-0-	1137	1	4611	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	1193	1	3345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	856	-0-	-914	-0-	269	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	827	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	758	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2601	2	N	-0-					-0-
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	862	1	3055	2	N	-0-					-0-
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	834	1	3262	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		698	-0-	698	698	688	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		740	-0-	740	1438	728	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2166	711	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2877	N	711	-0-	-2166	-0-	690	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	670	2	6	9	Y	5	8	1			15

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7079	-0-	-301	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
*10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7249	-0-	-11	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	352	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	368	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	313	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	352	1	3997	2	N	-0-					-0-
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	325	1	3728	2	N	-0-					-0-
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	308	1	3800	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	303	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	313	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	313	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	301	1	4022	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	313	1	3946	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	303	1	3787	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4672	-0-	-1028	-0-	914	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	1201	1	5349	2	N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1206	1	4875	2	N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1135	1	4853	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	1206	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5799	-0-	-291	-0-	1139	1	4660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1923	2	N	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	76	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6687	-0-	-1323	-0-	228	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7192	-0-	-961	-0-	254	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	247	1	6734	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	227	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6933	-0-	-259	-0-	246	1	6687	2	N	-0-					-0-
*11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	252	1	6885	2	N	14					14
							15	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5229	2	46	9	N	42					239
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4815	2	46	9	N	42					281
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5877	2	13	9	N	12					293
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3077	2	55	9	N	50	186	1			157
*10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6052	2	67	9	N	61					218
*11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5546	2	65	9	N	59	187	1			90

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3774	-0-	-636	-0-	1275	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1335	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1251	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1290	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	1268	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	1635	1	2388	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					87
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					87
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	543	1	2701	2	N	-0-					48
07	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	555	1	1934	2	N	-0-					48
08	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	564	1	1925	2	N	-0-					48
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	546	1	5386	2	N	-0-					48
10	2728	X	557	-0-	-2171	-0-	557	1			N	-0-					48
11	2640	X	1842	-0-	-798	-0-	541	1	1300	2	N	1	1	8			48
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

06	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					156
07	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					156
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					156
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					156
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

06	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	213	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	210	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	222	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4751	-0-	-649	-0-	198	1	4553	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	234	1	5284	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4867	-0-	-533	-0-	207	1	4660	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

06	4290	X	4249	-0-	-41	-0-	300	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	313	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	313	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	303	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	290	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	283	1	3598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	1	1	9	N	1	1	8			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	390	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	403	1	5405	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	403	1	5813	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	390	1	5128	2	N	-0-					-0-
*10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	403	1	4907	2	N	-0-					-0-
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	384	1	4916	2	N	4	1	8			3
							4	9									

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	368	1	4552	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	380	1	4019	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4748	-0-	-336	-0-	364	1	4384	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	350	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	362	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	349	1	4182	2	Y	9	4	8			5
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6390	-0-	-771	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5741	-0-	-1189	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		974	-0-	974	974	964	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		992	-0-	992	1966	980	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		987	-0-	987	2953	970	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	965	-0-	-1935	1018	944	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	1999	N	981	-0-	-1018	-0-	967	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	923	2	6	9	Y	5	8	1			15

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	553	-0-	-1277	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	215	-0-	-1552	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	368	-0-	-1732	-0-	368	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	303 88	1 9	4945	2	N	80					190
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	311 81	1 9	4852	2	N	74	178	1			86
08	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	313 41	1 9	4835	2	N	37					123
09	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	303 114	1 9	4923	2	N	104					227
10	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	313 117	1 9	4766	2	N	106	182	1			151
11	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	299 136	1 9	4513	2	N	124					275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	524	1	2713	2	N	8					54
							9	9									
07	3534	X	1731	-0-	-1803	-0-	554	1	1171	2	N	5					59
							6	9									
08	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	539	1	1533	2	N	21					80
							23	9									
09	3510	X	1478	-0-	-2032	-0-	553	1	902	2	N	21					101
							23	9									
10	3627	X	858	-0-	-2769	-0-	560	1	270	2	N	25	27	1			99
							28	9									
11	3240	X	569	-0-	-2671	-0-	552	1	17	9	N	15	7	1			107

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

06	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	508	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	533	1	4646	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	548	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	514	1	4462	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5356	-0-	-379	-0-	557	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	271	1	3939	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	54	1	1605	2	N	-0-					-0-
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	100	1	1510	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6936	-0-	-294	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6521	-0-	-709	-0-	6521	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	264	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	273	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	272	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	264	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	379	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3119	-0-	-751	-0-	453	1	2630	2	N	33	1	8			32
							36	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	395	1	4283	2	N	-0-					10
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	433	1	4368	2	N	6					16
							7	9									
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	418	1	4307	2	N	-0-					16
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	436	1	4594	2	N	10	19	1			7
							11	9									
*10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	524	1	5060	2	N	-0-					7
*11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	503	1	5740	2	N	-0-					7

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3383	-0-	-37	-0-	3374	2	9	9	N	8					52
07	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3240	2	6	9	N	5					57
08	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2431	2	2	9	N	2					59
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	N	8					67
10	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3111	2	19	9	N	17					84
11	3390	X	2957	-0-	-433	-0-	2948	2	9	9	N	8					92

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

06	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					-0-
07	3046	N	2849	-0-	-197	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

06	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
07	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
08	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
*10	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
*11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

06	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	23381	-0-	-3558	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	22156	-0-	-3914	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	22863	-0-	-4076	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21541	-0-	-2609	-0-	21541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	1			N	-0-					-0-
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	1			N	-0-					-0-
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	1			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	1			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3253	-0-	153	153	654	1	2599	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3947	-0-	947	1100	663	1	3284	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	689	2	14	9	N	13					36
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	677	2	33	9	N	30					66
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	635	2	8	9	N	7					73
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	494	2	30	9	N	27					100
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					109
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	678	2	32	9	N	29					138

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	553	1	1331	2	Y	-0-					41
07	DLQ G-10		481	-0-	481	2365	421	1	48	2	Y	11					52
							12	9									
08	DLQ G-10		347	-0-	347	2712	347	1			Y	-0-					52
09	2712	N	-0-	-0-	-2712	-0-					Y	-0-					52
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					52
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					52

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	9241	-0-	-449	-0-	315	1	8926	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	334	1	9121	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	322	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9116	-0-	-124	-0-	312	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8846	-0-	-702	-0-	314	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	313	1	8565	2	N	17	1	8			16
							19	9									

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6867	-0-	-1131	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6851	-0-	-279	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4727	-0-	-2083	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1454	1	929	2	N	-0-			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1675	1	716	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	1390	1	859	2	N	-0-			-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1276	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	1269	1	940	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	1171	1	974	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-			-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-			-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

06	1830	N	440	-0-	-1390	-0-	37	1	403	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	450	N	133	-0-	-317	-0-	12	1	121	2	N	-0-			-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

06	4800	X	4056	-0-	-744	-0-	4056	2			N	-0-			167
07	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-			167
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			167
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			167
10	4712	X	4700	-0-	-12	-0-	4700	2			N	-0-			167
11	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	4465	2			N	-0-			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3198	-0-	198	198	834	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3260	-0-	160	358	862	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	437	862	1	2317	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2394	-0-	-437	-0-	832	1	1562	2	N	-0-					-0-
*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	862	1	2256	2	N	-0-					-0-
*11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	528	1	1683	2	N	29	1	8			28
							32	9									

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	660	-0-	-766	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	8	-0-	-1418	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	630	N	3	-0-	-627	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	991	1	1282	2	N	-0-					5
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1014	1	785	2	N	2					7
							2	9									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1024	1	921	2	N	-0-					7
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	1052	1	1432	2	N	5	9	1			3
							6	9									
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1055	1	1232	2	N	-0-					3
*11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1055	1	1817	2	N	-0-					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3670	-0-	-530	-0-	280	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	291	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	282	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	273	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3032	-0-	-936	-0-	280	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	278	1	2408	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	610	1	3185	2	N	-0-					8
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	661	1	3400	2	N	5					13
							6	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	649	1	3389	2	N	-0-					13
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	615	1	3235	2	N	8	15	1			6
							9	9									
10	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	636	1	3121	2	N	-0-					6
*11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	644	1	3710	2	N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	621	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2751	-0-	2751	5773	610	1	2141	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9113	649	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	12316	X	3203	-0-	-9113	-0-	632	1	2571	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	671	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	750	1	2183	2	Y	5					5
							6	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	148	1	1809	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3694	155	1	1582	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1857	-0-	1857	5551	170	1	1687	2	Y	-0-					30
09	2900	N	1830	-0-	-1070	4481	173	1	1657	2	Y	-0-					30
*10	3100	N	1827	-0-	-1273	3208	199	1	1628	2	Y	-0-					30
*11	3000	N	1607	-0-	-1393	1815	194	1	1413	2	Y	-0-					30

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1281	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	1484	1	5932	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	1301	1	5662	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6655	-0-	-1385	-0-	1101	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6384	-0-	-1800	-0-	999	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6770	-0-	-1150	-0-	1126	1	5644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4031	-0-	-1039	-0-	1163	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1381	1	3817	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	1277	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4319	-0-	-691	-0-	1291	1	3028	2	N	-0-					-0-
*10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1567	1	3849	2	N	-0-					-0-
*11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1013	1	4218	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
10	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
11	1530	N	709	-0-	-821	-0-	708	1	1	9	N	1	1	8			-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	827	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	859	1	2928	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	844	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3266	-0-	-664	-0-	834	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	862	1	2775	2	N	-0-					-0-
*11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	831	1	2899	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	876	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ	G-10	816	-0-	816	1702	804	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ	G-10	986	-0-	986	2688	969	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	967	-0-	-1933	755	946	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	1702	N	947	-0-	-755	-0-	933	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	Y	5	8	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

06	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	423	1	782	2	Y	19	29	1			24
						21	9										
07	DLQ G-10	1268	-0-	1268	2494	438	1	799	2	Y	28	31	1			21
						31	9										
08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	3816	453	1	810	2	Y	54					75
						59	9										
09	2900 N	1528	-0-	-1372	2444	450	1	1046	2	Y	29	61	1			43
						32	9										
*10	3100 N	1424	-0-	-1676	768	460	1	932	2	Y	29					72
						32	9										
*11	2213 N	1445	-0-	-768	-0-	485	1	937	2	Y	21	28	1			65
						23	9										

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

06	3300 X	47	-0-	-3253	-0-	36	1	11	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3658 X	839	-0-	-2819	-0-	839	1			N	-0-					-0-
09	3540 X	1394	-0-	-2146	-0-	1394	1			N	-0-					-0-
10	3658 X	1373	-0-	-2285	-0-	1373	1			N	-0-					-0-
*11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

06	DLQ G-10	4893	-0-	4893	4893	767	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4238	-0-	4238	9131	776	1	3462	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5032	-0-	5032	14163	793	1	4239	2	Y	-0-					-0-
09	18759 X	4596	-0-	-14163	-0-	752	1	3844	2	Y	-0-					-0-
*10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	801	1	4623	2	Y	-0-					-0-
*11	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	763	1	4174	2	Y	16	6	8			10
						18	9										

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	643	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	683	1	6316	2	N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	695	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	655	1	6173	2	N	-0-					-0-
*10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	650	1	5883	2	N	-0-					-0-
*11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	622	1	5643	2	N	21	1	8			20
							23	9									

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

06	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
*10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
*11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

06	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	303	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	313	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	308	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	303	1	2765	2	N	-0-					-0-
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	412	1	2700	2	N	-0-					-0-
*11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	498	1	2692	2	N	14	1	8			13
							15	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1452	-0-	-978	-0-	514	1	938	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3755	2	43	9	N	39					72
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3613	2	44	9	N	40					112
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3656	2	39	9	N	35					147
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44	9	N	40					187
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3415	2	41	9	N	37	176	1			48
*11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3049	2	26	9	N	24					72

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	303	1	4148	2	N	-0-					53
07	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	313	1	4253	2	N	49					102
							54	9									
08	4681	X	4494	-0-	-187	-0-	313	1	4181	2	N	-0-					102
09	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	296	1	4016	2	N	-0-					102
10	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	311	1	4128	2	N	-0-					102
11	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	298	1	3611	2	N	118	184	1	1	8	35
							130	9									

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	789	-0-	-801	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	705	-0-	-1031	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	467	-0-	-711	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291	1	5977	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	291	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	277	1	4750	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4560	-0-	-958	-0-	291	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4012	-0-	-1328	-0-	277	1	3735	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	188	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	54	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	57	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	65	1	3312	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	64	1	3395	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	50	1	3489	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

06	10770	X	10501	-0-	-269	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10878	-0-	-189	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10562	-0-	-148	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
*10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10078	-0-	-1112	-0-	10078	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

06	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	362	1	7696	2	N	-0-					18
07	8525	X	7830	-0-	-695	-0-	392	1	7438	2	N	-0-					18
08	8525	X	8417	-0-	-108	-0-	381	1	8036	2	N	-0-					18
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	364	1	7836	2	N	-0-					18
*10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	369	1	8163	2	N	-0-					18
11	8160	X	8052	-0-	-108	-0-	355	1	7696	2	N	1	1	8			18
							1	9									

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	545	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	556	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	532	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	520	1	7626	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5346	-0-	-1288	-0-	541	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	4461	-0-	-1959	-0-	357	1	4064	2	N	36	1	8			35
							40	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	1109	1	2509	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		2689	-0-	2689	6307	1034	1	1625	2	Y	27	85	1			12
							30	9									
08	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9313	1205	1	1801	2	Y	-0-					12
09	12762	X	3449	-0-	-9313	-0-	1250	1	2199	2	Y	-0-					12
*10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	2395	1	1618	2	Y	-0-					12
11	3630	X	2660	-0-	-970	-0-	1661	1	999	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

06	DLQ	G-10	2794	-0-	2794	2794	773	1	2021	2	Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	2696	-0-	2696	5490	820	1	1876	2	Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	2779	-0-	2779	8269	828	1	1951	2	Y	-0-					14
09	11003	X	2734	-0-	-8269	-0-	822	1	1899	2	Y	12					26
							13	9									
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	855	1	2038	2	Y	-0-					26
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	798	1	2243	2	Y	-0-					26

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

06	6210	X	5963	-0-	-247	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6141	-0-	-276	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5853	-0-	-267	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5330	-0-	5330	10033	122	1	5208	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5004	-0-	5004	15037	105	1	4899	2	Y	-0-					1
09	20224	X	5187	-0-	-15037	-0-	110	1	5077	2	Y	-0-					1
10	5084	X	4766	-0-	-318	-0-	130	1	4636	2	Y	-0-					1
11	4920	X	3053	-0-	-1867	-0-	215	1	2835	2	Y	3	1	8			3
							3	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	616	1	2181	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5634	603	1	2234	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8368	623	1	2111	2	Y	-0-					2
09	11037	X	2669	-0-	-8368	-0-	617	1	2052	2	Y	-0-					2
10	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	576	1	2184	2	Y	-0-					2
*11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	456	1	2341	2	Y	2					4
							2	9									

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6966	-0-	6966	6966	238	1	6728	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6796	-0-	6796	13762	240	1	6556	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	20560	241	1	6557	2	Y	-0-					10
09	27447	X	6887	-0-	-20560	-0-	236	1	6651	2	Y	-0-					10
*10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	242	1	6566	2	Y	-0-					10
*11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	234	1	6405	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
*10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

06	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	1	8	9	N	7					20
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	1			N	-0-					20
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					20
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	1	26	2	N	-0-					20
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	480	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	506	1	6081	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	514	1	6031	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	494	1	5748	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	508	1	5849	2	N	-0-					-0-
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	514	1	6211	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	282	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	234	1	4092	2	N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	286	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	2	N	-0-					-0-
*10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	286	1	7472	2	N	-0-					-0-
*11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	282	1	6044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

06	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	390	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4639	-0-	-1034	-0-	172	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	173	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	155	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4109	-0-	-691	-0-	156	1	3953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1156	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10	1504	-0-	1504	2670	1492	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10	1259	-0-	1259	3929	1242	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900 N	1372	-0-	-1528	2401	1351	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	3100 N	1536	-0-	-1564	837	1522	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	2144 N	1307	-0-	-837	-0-	1301	2	6	9	Y	5	8	1			15

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

06	DLQ G-10	622	-0-	622	622	612	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10	472	-0-	472	1094	460	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10	595	-0-	595	1689	578	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2160 N	471	-0-	-1689	-0-	450	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5	8	1			15

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	586	1	7103	2	N	-0-					20
07	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	638	1	7147	2	N	-0-					20
08	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	628	1	7763	2	N	-0-					20
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	607	1	7641	2	N	-0-					20
*10	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	621	1	7996	2	N	-0-					20
*11	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	581	1	7330	2	N	1	1	8			20
						1	9									

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

06	2820 X	837	-0-	-1983	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	18	-0-	-2896	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	36	-0-	-2723	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	840 N	83	-0-	-757	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1052	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2138	1064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3176	1021	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1005	-0-	-1895	1281	984	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	2283	N	1002	-0-	-1281	-0-	988	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	936	2	6	9	Y	5	8	1			15

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	279	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	279	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	266	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	298	1	3376	2	N	-0-					-0-
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	259	1	2972	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	636	1	2814	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3595	-0-	3595	7045	619	1	2976	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10616	570	1	3001	2	Y	-0-					3
09	14345	X	3729	-0-	-10616	-0-	495	1	3234	2	Y	-0-					3
10	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	549	1	2918	2	Y	-0-					3
11	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	614	1	2823	2	Y	2					5
							2	9									

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	1766	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3501	1713	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5208	1690	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1708	-0-	-1192	4016	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	3100	N	1951	-0-	-1149	2867	1937	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	3000	N	1620	-0-	-1380	1487	1614	2	6	9	Y	5	8	1			15

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	2944	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6030	3064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2966	-0-	2966	8996	2949	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	11839	X	2843	-0-	-8996	-0-	2822	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2486	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2782	2	6	9	Y	5	8	1			15

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	160	1	1840	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4267	168	1	2029	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6527	184	1	2076	2	Y	-0-					32
09	2900	N	2213	-0-	-687	5840	179	1	2034	2	Y	-0-					32
*10	3100	N	2267	-0-	-833	5007	181	1	2086	2	Y	-0-					32
*11	3000	N	2133	-0-	-867	4140	194	1	1939	2	Y	-0-					32

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	278	1	7429	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8062	-0-	-990	-0-	282	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8235	-0-	-817	-0-	291	1	7944	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	267	1	6907	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	291	1	7226	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7153	-0-	-827	-0-	279	1	6874	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	450	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	468	1	3300	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	562	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	569	1	3227	2	N	-0-					-0-
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	579	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	560	1	3180	2	N	36	1	8			35
							40	9									

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	854	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3585	-0-	-2243	-0-	868	1	2717	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	857	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	855	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	2323	-0-	-2916	-0-	773	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4063	-0-	-1007	-0-	742	1	3321	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	479	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7867	-0-	-7	-0-	545	1	7322	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	501	1	7029	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	490	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5692	-0-	-2337	-0-	590	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5648	-0-	-2122	-0-	416	1	5232	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

06	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	1132	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2263	1109	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1051	-0-	1051	3314	1034	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1012	-0-	-1888	1426	991	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	2389	N	963	-0-	-1426	-0-	949	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	941	2	6	9	Y	5	8	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3232	659	1	2573	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3401	-0-	3401	6633	685	1	2716	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9971	677	1	2661	2	Y	-0-					10
09	13129	X	3158	-0-	-9971	-0-	655	1	2503	2	Y	-0-					10
10	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	679	1	2487	2	Y	-0-					10
11	3300	X	2950	-0-	-350	-0-	670	1	2280	2	Y	-0-					10

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	501	1	2878	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3528	-0-	3528	6907	521	1	3007	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	10137	520	1	2710	2	Y	-0-					10
09	13131	X	2994	-0-	-10137	-0-	507	1	2487	2	Y	-0-					10
10	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	514	1	2471	2	Y	-0-					10
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	497	1	2739	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1094	1	641	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3186	1154	1	297	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4830	1189	1	455	2	Y	-0-					11
09	2900	N	1688	-0-	-1212	3618	1185	1	491	2	Y	11					22
							12	9									
*10	3100	N	1975	-0-	-1125	2493	1240	1	735	2	Y	-0-					22
*11	3000	N	1801	-0-	-1199	1294	1192	1	609	2	Y	-0-					22

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2533	-0-	2533	2533	219	1	2314	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		3341	-0-	3341	5874	267	1	3074	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3494	-0-	3494	9368	239	1	3255	2	Y	-0-					27
09	12679	X	3311	-0-	-9368	-0-	237	1	3074	2	Y	-0-					27
10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	243	1	2959	2	Y	-0-					27
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	226	1	2787	2	Y	-0-					27

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	384	1	3357	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3623	-0-	3623	7364	381	1	3242	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	10954	402	1	3185	2	Y	3					38
							3	9									
09	14338	X	3384	-0-	-10954	-0-	339	1	3028	2	Y	15					53
							17	9									
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	339	1	3188	2	Y	-0-					53
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	369	1	2841	2	Y	22	1	8			74
							24	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1089	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1141	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1171	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1126	1	1834	2	N	-0-					-0-
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1139	1	2088	2	N	-0-					-0-
*11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	1110	1	1830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		651	-0-	651	651	641	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		681	-0-	681	1332	669	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1954	605	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2567	N	613	-0-	-1954	-0-	592	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	586	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	8	1			15

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2140	-0-	-350	-0-	288	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	1778	-0-	-950	-0-	292	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	N	504	-0-	-1626	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
*10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	294	1	2146	2	N	-0-					-0-
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	280	1	1767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	506	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	242	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	247	1	3973	2	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	213	1	3920	2	N	-0-					-0-
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	220	1	4019	2	N	-0-					-0-
*11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	929	1	3324	2	N	11					139
							12	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	928	1	2963	2	N	15					154
							17	9									
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	894	1	2374	2	N	6					160
							7	9									
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	938	1	3642	2	N	16					176
							18	9									
*10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	854	1	3913	2	N	9					185
							10	9									
*11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	915	1	3331	2	N	14	14	1			185
							15	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	502	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7168	504	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3694	-0-	3694	10862	518	1	3176	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	3868	-0-	-10862	-0-	531	1	3337	2	Y	-0-					-0-
*10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	540	1	4418	2	Y	-0-					-0-
*11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	466	1	4195	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	296	1	4581	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	10025	316	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5218	-0-	5218	15243	317	1	4901	2	Y	-0-					-0-
09	20032	X	4789	-0-	-15243	-0-	306	1	4483	2	Y	-0-					-0-
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	299	1	5803	2	Y	-0-					-0-
*11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	230	1	5776	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	513 21	1 9	1238	2	Y	19	29	1			24
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	3976	574 31	1 9	1599	2	Y	28	31	1			21
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	6440	560 59	1 9	1845	2	Y	54					75
09	2900	N	2156	-0-	-744	5696	507 32	1 9	1617	2	Y	29	61	1			43
*10	3100	N	2254	-0-	-846	4850	491 32	1 9	1731	2	Y	29					72
*11	3000	N	1174	-0-	-1826	3024	256 23	1 9	895	2	Y	21	28	1			65

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	517	1	2278	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2741	-0-	2741	5536	565	1	2176	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8469	582	1	2351	2	Y	-0-					15
09	11404	X	2935	-0-	-8469	-0-	590 13	1 9	2332	2	Y	12					27
10	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	630	1	2220	2	Y	-0-					27
11	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	595	1	2016	2	Y	-0-					27

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	276	1	8140	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5689	-0-	-790	-0-	285	1	5404	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	285	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5320	-0-	-950	-0-	276	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5492	-0-	-987	-0-	283	1	5209	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	276	1	5025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	267	1	2897	2	N	-0-					173
07	3534	X	273	-0-	-3261	-0-	273	1			N	-0-					173
08	3534	X	773	-0-	-2761	-0-	106	1	667	2	N	-0-					173
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	199	1	7600	2	N	-0-					173
*10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	233	1	7223	2	N	-0-					173
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	226	1	2973	2	N	-0-					173

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	770	1	4202	2	N	-0-					45
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	813	1	4201	2	N	-0-					45
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4285	2	N	-0-					45
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	777	1	4372	2	N	-0-					45
*10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	800	1	4615	2	N	-0-					45
*11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	772	1	4325	2	N	23	3	8			65
							25	9									

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

06	6150 X	5681	-0-	-469	-0-	5561	2	120	9	N	109	171	1			176
07	6355 X	5880	-0-	-475	-0-	5738	2	142	9	N	129	181	1			124
08	6355 X	5942	-0-	-413	-0-	5872	2	70	9	N	64					188
09	6150 X	4721	-0-	-1429	-0-	4596	2	125	9	N	114	179	1			123
10	5983 X	5602	-0-	-381	-0-	5574	2	28	9	N	25					148
11	5760 X	5563	-0-	-197	-0-	5563	2			N	-0-					148

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

06	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	264	1	1740	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	1900	-0-	1900	3904	300	1	1600	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10	3200	-0-	3200	7104	239	1	2961	2	Y	-0-					19
09	9826 X	2722	-0-	-7104	-0-	221	1	2501	2	Y	-0-					19
*10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	225	1	2024	2	Y	-0-					19
11	2820 X	2062	-0-	-758	-0-	208	1	1854	2	Y	-0-					19

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

06	DLQ G-10	5528	-0-	5528	5528	480	1	5048	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5889	-0-	5889	11417	559	1	5330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5975	-0-	5975	17392	574	1	5401	2	Y	-0-					-0-
09	22901 X	5509	-0-	-17392	-0-	571	1	4938	2	Y	-0-					-0-
10	5890 X	5751	-0-	-139	-0-	589	1	5162	2	Y	-0-					-0-
11	5700 X	5445	-0-	-255	-0-	539	1	4906	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	585	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4388	-0-	4388	7719	557	1	3831	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4790	-0-	4790	12509	536	1	4254	2	Y	-0-					-0-
09	17162	X	4653	-0-	-12509	-0-	500	1	4153	2	Y	-0-					-0-
*10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	500	1	4421	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	538	1	3624	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

06	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	364	1	4612	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	378	1	4683	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	399	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3845	-0-	-1135	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3150	-0-	-1996	-0-	423	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	2702	-0-	-2278	-0-	411	1	2290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

06	5250	X	4760	-0-	-490	-0-	278	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4602	-0-	-823	-0-	287	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	280	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4319	-0-	-631	-0-	282	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4644	-0-	-285	-0-	291	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	278	1	4035	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

06	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	162	1	3445	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	7669	183	1	3879	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3475	-0-	3475	11144	162	1	3310	2	Y	3					38
							3	9									
09	16189	X	5045	-0-	-11144	-0-	207	1	4821	2	Y	15					53
							17	9									
*10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	220	1	5054	2	Y	-0-					53
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3872	2	Y	-0-					53

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	577	1	3065	2	N	-0-					10
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	572	1	3638	2	N	-0-					10
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	485	1	3916	2	N	-0-					10
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	524	1	2727	2	N	-0-					10
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	620	1	3227	2	N	-0-					10
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	555	1	2884	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
*10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

06	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	344	1	1549	2	N	-0-					69
07	2697	X	18	-0-	-2679	-0-	18	1			N	-0-					69
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	495	1	5373	2	N	-0-					11
07	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	479	1	4831	2	N	7					18
							8	9									
08	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	498	1	5134	2	N	-0-					18
09	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	472	1	4976	2	N	11	21	1			8
							12	9									
10	6076	X	3216	-0-	-2860	-0-	302	1	2914	2	N	-0-					8
11	5880	X	5809	-0-	-71	-0-	468	1	5341	2	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6017	-0-	-133	-0-	446	1	5571	2	N	-0-					45
07	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	564	1	5704	2	N	-0-					45
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	564	1	6218	2	N	-0-					45
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	546	1	6038	2	N	-0-					45
10	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	564	1	5469	2	N	-0-					45
11	6510	X	5472	-0-	-1038	-0-	309	1	5127	2	N	33					78
							36	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	470	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	484	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	463	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	433	1	4579	2	N	-0-					-0-
*10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	439	1	5169	2	N	-0-					-0-
*11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	423	1	5069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19440	X	12520	-0-	-6920	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17139	-0-	-438	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16366	-0-	-777	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15605	-0-	-985	-0-	15605	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
*10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	155	1	8675	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	161	1	9139	2	N	-0-					-0-
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	151	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	154	1	8700	2	N	-0-					-0-
*10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	156	1	8479	2	N	-0-					-0-
*11	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	134	1	8771	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6156	-0-	-894	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6707	-0-	-578	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
*10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
*11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1146	-0-	-1458	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	549	1	3714	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	8107	577	1	3267	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	12110	591	1	3412	2	Y	-0-					8
09	16503	X	4393	-0-	-12110	-0-	582	1	3758	2	Y	48					56
							53	9									
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	587	1	3618	2	Y	-0-					56
11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	497	1	3478	2	Y	45	91	1	2	8	8
							50	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	513	1	2393	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6047	500	1	2611	2	Y	27	85	1			10
							30	9									
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	9534	531	1	2956	2	Y	-0-					10
09	12808	X	3274	-0-	-9534	-0-	643	1	2631	2	Y	-0-					10
*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1242	1	2664	2	Y	-0-					10
11	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	729	1	2548	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	594	1	2456	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5598	542	1	2006	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3572	-0-	3572	9170	553	1	3019	2	Y	-0-					15
09	12711	X	3541	-0-	-9170	-0-	522	1	3007	2	Y	11					26
							12	9									
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	532	1	3015	2	Y	-0-					26
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	518	1	2904	2	Y	-0-					26

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5609	-0-	-1201	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
*10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6433	-0-	-137	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6373	-0-	-571	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	1291	-0-	-5429	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4312	-0-	-2539	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5095	-0-	-1325	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	264	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	272	1	8392	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	273	1	8134	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8056	-0-	-764	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8243	-0-	-685	-0-	273	1	7970	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7835	-0-	-775	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	132	1	6504	2	N	-0-					45
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	137	1	6957	2	N	-0-					45
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	136	1	6480	2	N	-0-					45
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	146	1	5679	2	N	177	184	1			38
							195	9									
*10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	162	1	6223	2	N	-0-					38
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	147	1	5709	2	N	-0-					38

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	445	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2227	-0-	-470	-0-	461	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	450	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	430	1	1917	2	N	-0-					-0-
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	446	1	2473	2	N	-0-					-0-
*11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	396	1	2476	2	N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	4638	-0-	4638	4638	267	1	4371	2	Y	-0-					28
07	DLQ	G-10	5068	-0-	5068	9706	276	1	4722	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ	G-10	5116	-0-	5116	14822	281	1	4835	2	Y	-0-					32
09	19632	X	4810	-0-	-14822	-0-	246	1	4564	2	Y	-0-					32
*10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	280	1	4550	2	Y	-0-					32
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	259	1	4558	2	Y	-0-					32

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	260	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	273	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	264	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	273	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3401	-0-	-979	-0-	263	1	3138	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	456	1	6223	2	N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4223	-0-	-1667	-0-	469	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4707	-0-	-993	-0-	448	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	474	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4315	-0-	-1385	-0-	457	1	3858	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
*10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
*11	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

06	8190	X	7307	-0-	-883	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7879	-0-	-150	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7908	-0-	-121	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7619	-0-	-1	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	471	-0-	-909	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	930	N	439	-0-	-491	-0-	439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	819	1	3933	2	N	-0-			-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	833	1	4639	2	N	-0-			-0-
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	836	1	3935	2	N	-0-			-0-
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	817	1	4638	2	N	-0-			-0-
*10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	842	1	4942	2	N	-0-			-0-
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	817	1	4514	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

06	6240	X	5844	-0-	-396	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
10	6045	X	5609	-0-	-436	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	5434	-0-	-416	-0-	5434	2			N	-0-			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	389	1	3441	2	N	-0-			-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	403	1	3247	2	N	-0-			-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	399	1	3123	2	N	-0-			-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2938	2	N	-0-			-0-
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	403	1	2942	2	N	-0-			-0-
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	384	1	3045	2	N	-0-			-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	443	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	503	1	3315	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	493	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4228	-0-	-872	-0-	540	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	560	1	3573	2	N	-0-					-0-
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	569	1	3473	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6760	-0-	6760	6760	6760	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6612	-0-	6612	13372	6612	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7056	-0-	7056	20428	7056	2			Y	-0-					19
09	27487	X	7059	-0-	-20428	-0-	7059	2			Y	-0-					19
*10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					19
*11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6792	2	92	9	Y	84	80	1			23

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8393	-0-	8393	8393	8393	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		8623	-0-	8623	17016	8623	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		8361	-0-	8361	25377	8361	2			Y	-0-					53
09	33336	X	7959	-0-	-25377	-0-	7959	2			Y	-0-					53
10	8866	X	8036	-0-	-830	-0-	8036	2			Y	-0-					53
11	8400	X	7804	-0-	-596	-0-	7713	2	91	9	Y	83	106	1			30

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4543	-0-	-467	-0-	511	1	4032	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	531	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	617	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	598	1	4150	2	N	-0-					-0-
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	623	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	594	1	4081	2	N	41	1	8			40
							45	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4729	319	1	1849	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		3442	-0-	3442	8171	321	1	3121	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		8260	-0-	8260	16431	291	1	7969	2	Y	-0-					6
09	22180	X	5749	-0-	-16431	-0-	325	1	5424	2	Y	-0-					6
*10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	314	1	6183	2	Y	-0-					6
11	6990	X	3611	-0-	-3379	-0-	255	1	3353	2	Y	3					9
							3	9									

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	234	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	126	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	52	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	73	1	1639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	432	-0-	-1335	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

06	1350	X	183	-0-	-1167	-0-	183	1			N	-0-					-0-
07	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

06	11400	X	9134	-0-	-2266	-0-	62	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10437	-0-	-1405	-0-	184	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11840	-0-	-2	-0-	205	1	11635	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10875	-0-	-585	-0-	189	1	10686	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9663	-0-	-784	-0-	142	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9908	-0-	-1552	-0-	175	1	9733	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

06	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	288	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	298	1	5410	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	297	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5345	-0-	-295	-0-	283	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5444	-0-	-260	-0-	293	1	5151	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5091	-0-	-429	-0-	288	1	4803	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

06	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	126	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	121	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	83	1	2845	2	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	2	N	-0-					-0-
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	63	1	3490	2	N	-0-					-0-
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	72	1	3159	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

06	8850	X	6515	-0-	-2335	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	6697	-0-	-2448	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
*10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	626	1	8341	2	N	-0-					-0-
*11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	696	1	8672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	5553	-0-	-1737	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5729	-0-	-1804	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5100	-0-	-2433	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3982	-0-	-1753	-0-	739	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	2943	-0-	-2607	-0-	942	1	2001	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6095	-0-	-295	-0-	288	1	5807	2	N	-0-					7
07	6603	X	5757	-0-	-846	-0-	296	1	5410	2	N	46					53
							51	9									
08	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	298	1	5662	2	N	-0-					53
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	286	1	6810	2	N	-0-					53
10	6603	X	5877	-0-	-726	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					53
11	6090	X	5647	-0-	-443	-0-	280	1	5336	2	N	28	2	8			79
							31	9									

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	610	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	402	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	412	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	408	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	426	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	332	1	2939	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5551	-0-	-179	-0-	770	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	889	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	374	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	534	1	5195	2	N	-0-					-0-
*10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	586	1	5703	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5570	-0-	-280	-0-	719	1	4850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	964	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	817	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4708	-0-	-779	-0-	1427	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3628	-0-	-1682	-0-	1333	1	2295	2	N	-0-					-0-
*10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1158	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4648	-0-	-482	-0-	920	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	108	1	2588	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5669	111	1	2792	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	8090	99	1	2322	2	Y	-0-					32
09	11197	X	3107	-0-	-8090	-0-	122	1	2985	2	Y	-0-					32
10	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	98	1	2713	2	Y	-0-					32
*11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	88	1	2672	2	Y	-0-					32

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	282	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	289	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	289	1	5338	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5041	-0-	-419	-0-	280	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	290	1	4992	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	278	1	4762	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	827	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	861	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	853	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	801	1	4284	2	N	-0-					-0-
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	832	1	4208	2	N	-0-					-0-
*11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	850	1	4041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	834	1	4725	2	N	-0-					225
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	848	1	4937	2	N	-0-					225
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	862	1	6218	2	N	-0-					225
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	832	1	4858	2	N	-0-					225
*10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	862	1	4755	2	N	-0-					225
*11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	834	1	4615	2	N	45	3	8			267
							50	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1862	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2107	-0-	2107	3979	2095	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2088	-0-	2088	6067	2071	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	2900	N	1879	-0-	-1021	5046	1858	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	3100	N	1987	-0-	-1113	3933	1973	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	3000	N	1978	-0-	-1022	2911	1972	2	6	9	Y	5	8	1			15

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	222	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4854	-0-	4854	9800	243	1	4611	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5109	-0-	5109	14909	231	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	19649	X	4740	-0-	-14909	-0-	211	1	4529	2	Y	-0-					-0-
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	231	1	5109	2	Y	2					2
							2	9									
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	220	1	4785	2	Y	6	1	8			7
							7	9									

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3139	-0-	-971	-0-	636	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	695	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	770	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	786	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	800	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	789	1	2726	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	303	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	313	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	313	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	N	-0-					-0-
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	N	-0-					-0-
*11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	303	1	2989	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7389	-0-	-237	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	225	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	272	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	397	1	3905	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4077	-0-	-753	-0-	423	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	448	1	3729	2	N	-0-					-0-
*11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5348	-0-	-982	-0-	1575	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4340	-0-	-2201	-0-	1442	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	1635	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1582	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	2050	-0-	-3716	-0-	670	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	26	-0-	-2516	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	43	-0-	-2437	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	8	-0-	-2272	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	8	-0-	-2348	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	314	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	312	1	4068	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	366	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	339	1	3870	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	336	1	3877	2	N	-0-					-0-
*11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	319	1	4081	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

06	3300	X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1502	-0-	-1908	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	60	-0-	-2730	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	323	1	3504	2	N	-0-					7
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	382	1	3852	2	N	8					15
							9	9									
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	532	1	5482	2	N	-0-					15
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	427	1	4496	2	N	11	19	1			7
							12	9									
*10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	531	1	5124	2	N	-0-					7
11	3900	X	3064	-0-	-836	-0-	247	1	2817	2	N	-0-					7

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	560	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	569	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1787	-0-	-1313	-0-	494	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	401	-0-	-2599	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	591	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2325	-0-	-315	-0-	424	1	1901	2	N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	609	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	590	1	4666	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	465	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	411	1	5208	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	413	1	5138	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	406	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	429	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	504	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	565	1	3594	2	N	-0-					-0-
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	399	1	3725	2	N	-0-					-0-
*11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	529	1	3493	2	N	-0-					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	287	1	2075	2	N	-0-					17
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	293	1	2434	2	N	-0-					17
08	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	298	1	1436	2	N	196	180	1			33
							216	9									
09	3000	N	3303	-0-	303	303	288	1	3015	2	N	-0-					33
*10	3100	N	3373	-0-	273	576	400	1	2963	2	N	9					42
							10	9									
*11	3000	N	3362	-0-	362	938	490	1	2837	2	N	32	1	8			73
							35	9									

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	79	1	2357	2	N	-0-					-0-
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2225	2	N	50					50
							55	9									

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	282	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	291	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	291	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	282	1	6265	2	N	-0-					-0-
*10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	291	1	6155	2	N	-0-					-0-
*11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	278	1	5435	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	7232	-0-	-2308	-0-	611	1	6621	2	N	-0-					19
07	9486	X	5466	-0-	-4020	-0-	493	1	4972	2	N	1					20
							1	9									
08	9238	X	2353	-0-	-6885	-0-	208	1	2145	2	N	-0-					20
09	7800	X	3657	-0-	-4143	-0-	316	1	3333	2	N	7	21	1			6
							8	9									
10	7936	X	2235	-0-	-5701	-0-	873	1	1362	2	N	-0-					6
11	7230	X	5852	-0-	-1378	-0-	1318	1	4534	2	N	-0-					6

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	2410	633	1	1777	2	Y	-0-					27
07	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	3927	675	1	842	2	Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	5790	636	1	1227	2	Y	-0-					27
09	8248	X	2458	-0-	-5790	-0-	642	1	1816	2	Y	-0-					27
10	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	617	1	1817	2	Y	-0-					27
*11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	573	1	1885	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2788	-0-	2788	2788	1130	1	1658	2	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	5668	1222	1	1658	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	3352	-0-	3352	9020	1260	1	2092	2	Y	-0-					6
09	12163	X	3143	-0-	-9020	-0-	1245	1	1898	2	Y	-0-					6
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1266	1	2185	2	Y	-0-					6
11	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	1170	1	1280	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	1825	-0-	-4175	-0-	872	1	953	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	877	-0-	-5323	-0-	877	1			N	-0-					-0-
08	6200	X	1320	-0-	-4880	-0-	1320	1			N	-0-					-0-
09	5640	X	1343	-0-	-4297	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
10	5828	X	1327	-0-	-4501	-0-	1327	1			N	-0-					-0-
11	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	1122	1	1	9	N	1	1	8			-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	476	1	2292	2	N	7					79
							8	9									
*07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	513	1	2427	2	N	-0-					79
*08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	455	1	2188	2	N	2					81
							2	9									
*09	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	238	1	2505	2	N	1					82
							1	9									
*10	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	284	1	2656	2	N	4					86
							4	9									
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	614	1	3301	2	N	3					89
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	693	1	6956	2	N	-0-					-0-
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	761	1	6946	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5649	-0-	-1512	-0-	632	1	5017	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7517	-0-	-133	-0-	609	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7456	-0-	-449	-0-	598	1	6858	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7082	-0-	-568	-0-	530	1	6552	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3426	1780	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2887	-0-	2887	6313	2887	2			Y	-0-					2
09	2900	N	3143	-0-	243	6556	3143	2			Y	-0-					2
*10	3100	N	3324	-0-	224	6780	3324	2			Y	-0-					2
*11	3000	N	2969	-0-	-31	6749	2967	2	2	9	Y	2					4

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

06	DLQ G-10		3915	-0-	3915	3915	3915	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3990	-0-	3990	7905	3990	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3782	-0-	3782	11687	3782	2			Y	-0-					3
09	15269	X	3582	-0-	-11687	-0-	3582	2			Y	-0-					3
10	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	3055	2			Y	-0-					3
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3383	2	3	9	Y	3					6

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	229	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	252	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	195	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	206	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2663	-0-	-871	-0-	213	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	220	1	2817	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	546	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	564	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	563	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	546	1	5053	2	N	-0-					-0-
*10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	564	1	4960	2	N	-0-					-0-
*11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	546	1	4984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1822	-0-	1822	1822	540	1	1282	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3678	418	1	1438	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5051	246	1	1127	2	Y	-0-					1
09	2900	N	1366	-0-	-1534	3517	260	1	1106	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	1229	-0-	-1871	1646	291	1	938	2	Y	-0-					1
*11	2069	N	423	-0-	-1646	-0-	272	1	148	2	Y	3					4
							3	9									

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		143	-0-	143	144	143	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	2065	316	1	1605	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2568	-0-	-332	1733	286	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1935	-0-	-1165	568	273	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	273	-0-	-1587	-0-	273	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	307	1	955	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2613	319	1	1032	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3988	313	1	1062	2	Y	-0-					1
09	2900	N	1645	-0-	-1255	2733	298	1	1347	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	1680	-0-	-1420	1313	308	1	1372	2	Y	-0-					1
*11	2861	N	1548	-0-	-1313	-0-	300	1	1247	2	Y	1					2
							1	9									

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	977	1	4033	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1042	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1020	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	963	1	3872	2	N	-0-					-0-
*10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	993	1	4017	2	N	-0-					-0-
*11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1006	1	3963	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

06	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1459	2	10	9	Y	9							18
07	DLQ G-10	1578	-0-	1578	3047	1566	2	12	9	Y	11	23	1					6
08	DLQ G-10	1557	-0-	1557	4604	1540	2	17	9	Y	15	10	1					11
09	2900 N	1484	-0-	-1416	3188	1463	2	21	9	Y	19	17	1					13
*10	3100 N	1511	-0-	-1589	1599	1497	2	14	9	Y	13	8	1					18
*11	3000 N	1420	-0-	-1580	19	1414	2	6	9	Y	5	8	1					15

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

06	DLQ G-10	3669	-0-	3669	3669	338	1	3331	2	Y	-0-							20
07	DLQ G-10	3462	-0-	3462	7131	363	1	3099	2	Y	-0-							20
08	DLQ G-10	3922	-0-	3922	11053	262	1	3660	2	Y	-0-							20
09	14809 X	3756	-0-	-11053	-0-	223	1	3533	2	Y	-0-							20
10	3782 X	3686	-0-	-96	-0-	309	1	3377	2	Y	-0-							20
11	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	303	1	3027	2	Y	-0-							20

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

06	DLQ G-10	3593	-0-	3593	3593	317	1	3276	2	Y	-0-							3
07	DLQ G-10	3776	-0-	3776	7369	289	1	3487	2	Y	-0-							3
08	DLQ G-10	3492	-0-	3492	10861	300	1	3192	2	Y	-0-							3
09	14043 X	3182	-0-	-10861	-0-	353	1	2829	2	Y	-0-							3
10	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	414	1	2940	2	Y	-0-							3
11	3510 X	3459	-0-	-51	-0-	421	1	3035	2	Y	3							6
						3	9											

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

06	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	742	1	7954	2	N	-0-							-0-
07	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	774	1	8395	2	N	-0-							-0-
08	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	826	1	10050	2	N	-0-							-0-
09	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	672	1	8386	2	N	-0-							-0-
*10	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	673	1	7708	2	N	-0-							-0-
*11	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	672	1	8020	2	N	-0-							-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

06	DLQ G-10	3321	-0-	3321	5003	592	1	2729	2	Y	-0-							3
07	DLQ G-10	3468	-0-	3468	8471	554	1	2914	2	Y	-0-							3
08	DLQ G-10	3394	-0-	3394	11865	582	1	2812	2	Y	-0-							3
09	15227 X	3362	-0-	-11865	-0-	426	1	2936	2	Y	-0-							3
*10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	395	1	3364	2	Y	-0-							3
*11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	321	1	3227	2	Y	2							5
						2	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	57	1	3877	2	Y	-0-					3
07		DLQ G-10	4019	-0-	4019	7953	155	1	3864	2	Y	-0-					3
08		DLQ G-10	4162	-0-	4162	12115	116	1	4046	2	Y	-0-					3
09	15959	X	3844	-0-	-12115	-0-	187	1	3657	2	Y	-0-					3
*10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	190	1	3348	2	Y	-0-					3
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	220	1	3515	2	Y	4					7
							4	9									

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

06	5640	X	1148	-0-	-4492	-0-	1148	1			N	-0-					62
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	1186	1	3951	2	N	-0-					62
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	1186	1	4444	2	N	-0-					62
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1161	1	4918	2	N	-0-					62
*10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	1206	1	5599	2	N	-0-					62
*11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1167	1	5089	2	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	596	1	1939	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	5901	639	1	2727	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		3387	-0-	3387	9288	631	1	2756	2	Y	-0-					30
09	12771	X	3483	-0-	-9288	-0-	629	1	2854	2	Y	-0-					30
10	3379	X	2488	-0-	-891	-0-	625	1	1863	2	Y	-0-					30
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	642	1	2535	2	Y	-0-					30

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	1			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	1			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	1			N	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	983	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4076	-0-	-915	-0-	976	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	911	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	924	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	891	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	1610	1	2572	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	966	1	5220	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		5095	-0-	5095	11281	1046	1	4049	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		6226	-0-	6226	17507	814	1	5412	2	Y	-0-					27
09	23669	X	6162	-0-	-17507	-0-	721	1	5441	2	Y	-0-					27
*10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	768	1	5478	2	Y	-0-					27
11	5850	X	5626	-0-	-224	-0-	798	1	4826	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	844	1	2320	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2388	-0-	2388	5552	696	1	1692	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3183	-0-	3183	8735	1019	1	2164	2	Y	-0-					27
09	11950	X	3215	-0-	-8735	-0-	1080	1	2135	2	Y	-0-					27
10	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	1113	1	2282	2	Y	-0-					27
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	986	1	2390	2	Y	4	1	8			30
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	128	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	136	1	6900	2	N	-0-					-0-
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	153	1	7311	2	N	-0-					-0-
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	157	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	148	1	5692	2	N	-0-					-0-
*11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	156	1	6080	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	710	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	697	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	825	1	2512	2	N	-0-					-0-
*10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	734	1	2663	2	N	-0-					-0-
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	778	1	3064	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

06	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6642	-0-	-1046	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7653	-0-	-35	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7407	-0-	-2	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6457	-0-	-953	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

*06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	754	1	3634	2	N	67	161	1			27
							74	9									
*07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	819	1	3881	2	N	1					28
							1	9									
*08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	860	1	4134	2	N	4					32
							4	9									
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	408	1	4294	2	N	20					52
							22	9									
*10	4805	X	2615	-0-	-2190	-0-	249	1	2336	2	N	27					79
							30	9									
*11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	799	1	4297	2	N	5					84
							6	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	457	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5405	402	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2654	-0-	2654	8059	361	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2539	-0-	-361	7698	337	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2722	-0-	-378	7320	397	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2504	-0-	-496	6824	365	1	2139	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	705	1	1385	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4304	711	1	1503	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1648	-0-	1648	5952	596	1	1052	2	Y	-0-					8
09	2900	N	2149	-0-	-751	5201	539	1	1596	2	Y	13					21
							14	9									
*10	3100	N	1549	-0-	-1551	3650	550	1	999	2	Y	-0-					21
*11	3000	N	1799	-0-	-1201	2449	582	1	1217	2	Y	-0-					21

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	1399	1	1352	2	N	-0-					88
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1440	1	2254	2	N	163					251
							179	9									
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1424	1	2332	2	N	1	182	1			70
							1	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1329	1	2137	2	N	106					176
							117	9									
10	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	1505	1	848	2	N	59					235
							65	9									
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1424	1	2194	2	N	106	182	1			159
							117	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	544	1	2348	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5729	500	1	2337	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8278	430	1	2119	2	Y	-0-					8
09	2900	N	1938	-0-	-962	7316	506	1	1418	2	Y	13					21
							14	9									
*10	3100	N	2536	-0-	-564	6752	520	1	2016	2	Y	-0-					21
*11	3000	N	2434	-0-	-566	6186	492	1	1942	2	Y	-0-					21

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	563	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2724	557	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4061	540	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1336	-0-	-1564	2497	576	1	760	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1402	-0-	-1698	799	530	1	872	2	Y	-0-					-0-
*11	2138	N	1339	-0-	-799	-0-	473	1	866	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	769	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	827	1	1734	2	N	-0-			-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	847	1	1853	2	N	-0-			-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	785	1	1627	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	795	1	1429	2	N	-0-			-0-
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	699	1	1989	2	N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	506	1	7955	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	523	1	8255	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	483	1	7448	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8399	-0-	-421	-0-	488	1	7911	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	8281	-0-	-492	-0-	525	1	7756	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8073	-0-	-417	-0-	547	1	7526	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

06	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	541	1	5114	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	564	1	5086	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	564	1	5209	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5050	-0-	-680	-0-	543	1	4507	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	564	1	5347	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	546	1	4725	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

06	6600	X	6144	-0-	-456	-0-	108	1	6036	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	110	1	6228	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	107	1	6112	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6350	-0-	-250	-0-	110	1	6240	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6199	-0-	-373	-0-	112	1	6087	2	N	-0-			-0-
*11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	94	1	6186	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	8430	-0-	-1710	-0-	718	1	7712	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8370	-0-	-2108	-0-	724	1	7646	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9127	-0-	-1072	-0-	752	1	8375	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8560	-0-	-1310	-0-	747	1	7813	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9931	-0-	-268	-0-	787	1	9144	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	722	1	7473	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5108	-0-	-382	-0-	435	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	474	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	430	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4739	-0-	-1021	-0-	414	1	4325	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	413	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4351	-0-	-959	-0-	383	1	3968	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	290	1	3495	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5247	-0-	5247	9032	297	1	4950	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		4977	-0-	4977	14009	296	1	4681	2	Y	-0-					68
09	19638	X	5629	-0-	-14009	-0-	286	1	5343	2	Y	-0-					68
10	5270	X	3237	-0-	-2033	-0-	296	1	2941	2	Y	-0-					68
*11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	287	1	5411	2	Y	18	1	8			85
							20	9									

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	264	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2081	-0-	-213	-0-	273	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	273	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	264	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	273	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	264	1	1645	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7659	-0-	-741	-0-	472	1	7187	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7877	-0-	-617	-0-	512	1	7365	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	505	1	7082	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	511	1	7099	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	489	1	6890	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7583	-0-	-67	-0-	404	1	7179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	263	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	308	1	4430	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	312	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4496	-0-	-124	-0-	302	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3884	-0-	-859	-0-	258	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3106	-0-	-1484	-0-	166	1	2940	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	228	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	247	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	265	1	3677	2	N	-0-					-0-
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	193	1	2718	2	N	-0-					-0-
*11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	531	1	2281	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2791	-0-	2791	5603	539	1	2252	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8360	525	1	2232	2	Y	-0-					8
09	10785	X	2425	-0-	-8360	-0-	496	1	1876	2	Y	48					56
							53	9									
*10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	528	1	2296	2	Y	-0-					56
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	511	1	2093	2	Y	43	91	1			8
							47	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	610	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2684	-0-	-2152	-0-	592	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3080	-0-	-1818	-0-	526	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4440	-0-	-300	-0-	472	1	3968	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	506	1	4381	2	N	-0-					-0-
*11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	508	1	3863	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6360	-0-	-870	-0-	419	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6472	-0-	-906	-0-	429	1	6043	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6384	-0-	-901	-0-	411	1	5973	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	396	1	5698	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6783	-0-	-6	-0-	406	1	6377	2	N	-0-					-0-
*11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	427	1	6941	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	303	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5699	-0-	-532	-0-	313	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	313	1	5764	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6151	-0-	-89	-0-	303	1	5848	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5923	-0-	-525	-0-	313	1	5610	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	303	1	5543	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1129	1	5444	2	N	-0-					203
*07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1178	1	5576	2	N	-0-					203
*08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	1007	1	4840	2	N	-0-					203
*09	6570	X	6158	-0-	-412	-0-	535	1	5623	2	N	-0-					203
*10	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	619	1	5795	2	N	-0-					203
*11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	936	1	5036	2	N	-0-					203

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2663	-0-	-637	-0-	738	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	889	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	885	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2642	-0-	-28	-0-	769	1	1873	2	N	-0-					-0-
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	584	1	2280	2	N	-0-					-0-
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	339	1	2663	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6498	-0-	6498	6498	6491	2	7	9	Y	6					40
07	DLQ G-10		6590	-0-	6590	13088	6582	2	8	9	Y	7					47
08	DLQ G-10		7123	-0-	7123	20211	7114	2	9	9	Y	8					55
09	26855	X	6644	-0-	-20211	-0-	6637	2	7	9	Y	6					61
10	6913	X	6814	-0-	-99	-0-	6803	2	11	9	Y	10					71
11	6690	X	6314	-0-	-376	-0-	6285	2	29	9	Y	26	28	1			69

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	17028	-0-	-672	-0-	40	1	16935	2	N	48					150
							53	9									
07	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19501	2	46	9	N	42	125	1			67
08	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19730	2	61	9	N	55					122
09	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18216	2	59	9	N	54					176
10	18290	X	18210	-0-	-80	-0-	18141	2	69	9	N	63					239
11	17700	X	16563	-0-	-1137	-0-	16479	2	84	9	N	76	220	1			95

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	1	2	9	N	2					94
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	1	8	9	N	7	53	1			48
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	446	1	13	9	N	12					60
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	456	1	15	9	N	14					74
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	467	1	9	9	N	8					82
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	1	9	9	N	8	2	1			88

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6620	-0-	6620	6620	427	1	6193	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		6793	-0-	6793	13413	435	1	6358	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		7694	-0-	7694	21107	450	1	7244	2	Y	-0-					20
09	28455	X	7348	-0-	-21107	-0-	470	1	6878	2	Y	-0-					20
10	6851	X	6767	-0-	-84	-0-	518	1	6249	2	Y	-0-					20
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	534	1	6542	2	Y	-0-					20

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

06	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	365	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	435	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	471	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	467	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	520	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	411	1	1624	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		691	-0-	691	1594	691	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		869	-0-	869	2463	869	1			Y	-0-					1
09	2900	N	991	-0-	-1909	554	991	1			Y	-0-					1
*10	1528	N	974	-0-	-554	-0-	974	1			Y	-0-					1
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

06	5490	X	4321	-0-	-1169	-0-	466	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5133	-0-	-540	-0-	552	1	4581	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	528	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	496	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4517	-0-	-784	-0-	476	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3229	-0-	-1781	-0-	490	1	2739	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

06	DLQ G-10		694	-0-	694	694	694	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1470	776	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		952	-0-	952	2422	952	1			Y	-0-					1
09	2900	N	850	-0-	-2050	372	850	1			Y	-0-					1
*10	1345	N	973	-0-	-372	-0-	973	1			Y	-0-					1
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

06	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	279	1	4529	2	N	-0-					62
07	5270	X	4528	-0-	-742	-0-	291	1	4237	2	N	-0-					62
08	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	291	1	4519	2	N	-0-					62
09	4920	X	4391	-0-	-529	-0-	282	1	4109	2	N	-0-					62
10	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	291	1	4594	2	N	-0-					62
11	4800	X	4714	-0-	-86	-0-	281	1	4432	2	N	1	1	8			62
							1	9									

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6230	-0-	-430	-0-	701	1	5529	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	737	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	756	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	715	1	5781	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4650	-0-	-1798	-0-	762	1	3888	2	N	-0-					-0-
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	710	1	6015	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

06	11970	X	10621	-0-	-1349	-0-	655	1	9966	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	8262	-0-	-3549	-0-	537	1	7725	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	4760	-0-	-7051	-0-	628	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	3248	-0-	-8182	-0-	605	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	1375	-0-	-10281	-0-	550	1	825	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	2795	-0-	-7825	-0-	720	1	2075	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

06	2040	X	198	-0-	-1842	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	450	X	9	-0-	-441	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

06	DLQ G-10		5520	-0-	5520	5520	235	1	5285	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		5267	-0-	5267	10787	222	1	5045	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		4322	-0-	4322	15109	194	1	4128	2	Y	-0-					20
09	18963	X	3854	-0-	-15109	-0-	192	1	3662	2	Y	-0-					20
10	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	192	1	3570	2	Y	-0-					20
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	189	1	3243	2	Y	-0-					20

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	6385	-0-	-2525	-0-	784	1	5601	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	6587	-0-	-2620	-0-	532	1	6055	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	645	1	6083	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	5726	-0-	-1024	-0-	663	1	5063	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6075	-0-	-528	-0-	555	1	5520	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	387	1	4963	2	N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	623	1	1868	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	646	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	618	1	2053	2	N	-0-			-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	594	1	2277	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	515	-0-	-2058	-0-	515	1			N	-0-			-0-
11	2580	X	530	-0-	-2050	-0-	530	1			N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

06	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	658	1	1838	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	658	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	1353	-0-	-1406	-0-	547	1	806	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	507	-0-	-2073	-0-	507	1			N	-0-			-0-
10	2573	X	655	-0-	-1918	-0-	655	1			N	-0-			-0-
11	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	311	1			N	-0-			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	452	1	5995	2	N	-0-			-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	482	1	6413	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	466	1	5517	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	464	1	5634	2	N	-0-			-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	538	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6240	-0-	-60	-0-	543	1	5697	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	596	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3696	619	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1685	-0-	1685	5381	546	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1678	-0-	-1222	4159	495	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1054	-0-	-2046	2113	541	1	513	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1794	-0-	-1206	907	568	1	1226	2	Y	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	960	N	743	-0-	-217	-0-	743	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3238	-0-	238	238	3238	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4130	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3309	-0-	209	1339	3309	2			N	-0-					-0-
08	2848	N	1509	-0-	-1339	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1431	-0-	-339	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1508	-0-	-262	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	853	-0-	-557	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	919	-0-	-538	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	176	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	204	1	5002	2	N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	294	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	320	1	6303	2	N	-0-					-0-
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	207	1	5709	2	N	-0-					-0-
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	514	1	2590	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	3159	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7144	3963	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11022	3861	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	14873	X	3851	-0-	-11022	-0-	3830	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3788	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3805	2	6	9	Y	5	8	1			15

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	2915	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2848	-0-	2848	5773	2836	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8354	2564	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	9889	X	1535	-0-	-8354	-0-	1514	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	2170	X	245	-0-	-1925	-0-	231	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	2100	X	865	-0-	-1235	-0-	859	2	6	9	Y	5	8	1			15

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	683	1	3645	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		4179	-0-	4179	8507	704	1	3474	2	Y	1					17
							1	9									
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	12359	697	1	3155	2	Y	-0-					17
09	16049	X	3690	-0-	-12359	-0-	671	1	3018	2	Y	1					18
							1	9									
10	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	713	1	3108	2	Y	-0-					18
*11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	711	1	3128	2	Y	2					20
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	3357	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		4501	-0-	4501	7868	4489	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		4298	-0-	4298	12166	4281	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	16632	X	4466	-0-	-12166	-0-	4445	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	4495	X	2292	-0-	-2203	-0-	2278	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	4350	X	975	-0-	-3375	-0-	969	2	6	9	Y	5	8	1			15

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3486	-0-	3486	3486	3476	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	7166	3668	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3484	-0-	3484	10650	3467	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	14028	X	3378	-0-	-10650	-0-	3357	2	21	9	Y	19	17	1			13
10	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	3330	2	14	9	Y	13	8	1			18
11	3450	X	2714	-0-	-736	-0-	2708	2	6	9	Y	5	8	1			15

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	222	1	5992	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12590	225	1	6151	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		6318	-0-	6318	18908	237	1	6080	2	Y	1					44
							1	9									
09	24831	X	5923	-0-	-18908	-0-	221	1	5702	2	Y	-0-					44
10	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	224	1	5827	2	Y	2					46
							2	9									
11	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	229	1	5748	2	Y	3					49
							3	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1895	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3483	-0-	3483	5388	3471	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2924	-0-	2924	8312	2907	2	17	9	Y	15	10	1			11
09	11640	X	3328	-0-	-8312	-0-	3307	2	21	9	Y	19	17	1			13
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	2	14	9	Y	13	8	1			18
*11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2518	2	6	9	Y	5	8	1			15

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	396	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	345	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	429	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	445	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	450	1	4989	2	N	-0-					-0-
*11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	427	1	4519	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4145	-0-	-1645	-0-	494	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3500	-0-	-2483	-0-	477	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	523	1	5255	2	N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	510	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	462	1	4326	2	N	-0-					-0-
*11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	539	1	5418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

06	7680 X	6443	-0-	-1237	-0-	544	1	5899	2	N	-0-					14
07	8246 X	6972	-0-	-1274	-0-	628	1	6333	2	N	10					24
						11	9									
08	8246 X	7607	-0-	-639	-0-	673	1	6934	2	N	-0-					24
09	7980 X	7752	-0-	-228	-0-	670	1	7064	2	N	16	29	1			11
						18	9									
10	7843 X	7221	-0-	-622	-0-	678	1	6543	2	N	-0-					11
*11	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	645	1	7357	2	N	-0-					11

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

06	4530 X	1205	-0-	-3325	-0-	1205	2			N	-0-					65
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					65
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					65
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

06	DLQ G-10	1859	-0-	1859	1859	300	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	294	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	204	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	256	1	4266	2	N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	277	1	3515	2	N	-0-					-0-
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	289	1	4325	2	N	-0-					-0-
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	326	1	3717	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

06	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	320	1	2108	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4802	309	1	2058	2	Y	6					43
							7	9									
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6636	273	1	1561	2	Y	-0-					43
09	2900	N	2011	-0-	-889	5747	292	1	1719	2	Y	-0-					43
*10	3100	N	628	-0-	-2472	3275	263	1	365	2	Y	-0-					43
*11	3000	N	2117	-0-	-883	2392	293	1	1824	2	Y	-0-					43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	250	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	660	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	696	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	681	1	2926	2	N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	685	1	2569	2	N	-0-					-0-
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	832	1	2736	2	N	-0-					-0-
*11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	900	1	2548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	850	1	3334	2	N	-0-			162
07	5208	X	4662	-0-	-546	-0-	904	1	3758	2	N	-0-			162
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	918	1	4599	2	N	-0-			162
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	951	1	3986	2	N	-0-			162
*10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	721	1	4206	2	N	-0-			162
11	5340	X	4298	-0-	-1042	-0-	685	1	3613	2	N	-0-			162

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

06	4020	X	3128	-0-	-892	-0-	666	1	2462	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	670	1	2520	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	669	1	2445	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	672	1	2436	2	N	-0-			-0-
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	582	1	2823	2	N	-0-			-0-
*11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	646	1	2581	2	N	-0-			-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-			-0-
07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-			-0-
08	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	9554	-0-	-646	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	8823	-0-	-1717	-0-	616	1	8207	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9293	-0-	-907	-0-	656	1	8637	2	N	-0-			-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

06	6150	X	5137	-0-	-1013	-0-	548	1	4589	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	613	1	5311	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	594	1	5218	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	589	1	5042	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5518	-0-	-434	-0-	636	1	4882	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	577	1	4938	2	N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	510	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	511	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	429	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	381	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	398	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	378	1	2809	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	742	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2796	-0-	-1141	-0-	696	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	732	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3112	-0-	-698	-0-	711	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	772	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	769	1	2667	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	615	1	4207	2	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	630	1	6147	2	N	-0-					-0-
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	582	1	5656	2	N	-0-					-0-
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	696	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5742	-0-	-1047	-0-	682	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	734	1	5322	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	541	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	563	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	588	1	1933	2	N	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	566	1	1993	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	574	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	539	-0-	-1891	-0-	539	1			N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	1814	-0-	-946	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

06	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	336	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	343	1	4521	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

06	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16637	-0-	-382	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16973	-0-	-367	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16305	-0-	-1613	-0-	1138	1	15167	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	16229	-0-	-1111	-0-	1145	1	15084	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8634	-0-	-1116	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9111	-0-	-220	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
*11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	9162	-0-	-138	-0-	977	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1018	1	8817	2	N	-0-					-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	1029	1	9042	2	N	-0-					-0-
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	998	1	8537	2	N	-0-					-0-
*10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1004	1	8832	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	963	1	8243	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1167	1	4218	2	N	2					32
							2	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1204	1	5376	2	N	6					38
							7	9									
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	1206	1	6331	2	N	4					42
							4	9									
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1164	1	5689	2	N	4					46
							4	9									
*10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1186	1	5758	2	N	5					51
							6	9									
*11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	1164	1	4839	2	N	3	21	1			33
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

06	8040	X	7771	-0-	-269	-0-	277	1	7491	2	N	3					149
							3	9									
07	8060	X	7793	-0-	-267	-0-	275	1	7517	2	N	1	116	1			34
							1	9									
08	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	272	1	6983	2	N	-0-					34
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	287	1	7418	2	N	-0-					34
10	8060	X	7859	-0-	-201	-0-	291	1	7562	2	N	5					39
							6	9									
11	7770	X	7338	-0-	-432	-0-	281	1	7051	2	N	5					44
							6	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

06	DLQ	G-10	2049	-0-	2049	2062	349	1	1700	2	Y	-0-					100
07	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	3334	375	1	897	2	Y	-0-					100
08	DLQ	G-10	983	-0-	983	4317	386	1	597	2	Y	-0-					100
09	2900	N	1372	-0-	-1528	2789	363	1	1006	2	Y	3					103
							3	9									
*10	3100	N	2080	-0-	-1020	1769	532	1	1548	2	Y	-0-					103
*11	3000	N	1970	-0-	-1030	739	456	1	1492	2	Y	20	1	8			122
							22	9									

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9786	-0-	-413	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9671	-0-	-1159	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9447	-0-	-1744	-0-	660	1	8787	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9643	-0-	-1187	-0-	680	1	8963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1148	1	5219	2	N	-0-					33
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1151	1	4298	2	N	20					53
							22	9									
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1135	1	4926	2	N	-0-					53
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1167	1	4714	2	N	17					70
							19	9									
*10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1206	1	4489	2	N	38					108
							42	9									
*11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	1126	1	4659	2	N	-0-					108

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	97	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	273	1	6394	2	N	-0-					-0-
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	271	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	264	1	5550	2	N	-0-					-0-
*10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	263	1	6684	2	N	-0-					-0-
*11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	264	1	6262	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

06	DLQ G-10		7095	-0-	7095	7095	7087	2	8	9	Y	7					51
07	DLQ G-10		7105	-0-	7105	14200	7097	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ G-10		7308	-0-	7308	21508	7300	2	8	9	Y	7					65
09	28404	X	6896	-0-	-21508	-0-	6888	2	8	9	Y	7					72
10	7347	X	6993	-0-	-354	-0-	6982	2	11	9	Y	10					82
11	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	6624	2	29	9	Y	26	24	1			84

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	458	1	1534	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4282	549	1	1741	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	6698	529	1	1887	2	Y	-0-					16
09	9246	X	2548	-0-	-6698	-0-	510	1	2038	2	Y	-0-					16
10	2387	X	2298	-0-	-89	-0-	479	1	1819	2	Y	-0-					16
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	465	1	1917	2	Y	16	3	8			29
							18	9									

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

06	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	615	1	2958	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		3341	-0-	3341	6914	637	1	2704	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		3125	-0-	3125	10039	675	1	2450	2	Y	-0-					16
09	13497	X	3458	-0-	-10039	-0-	657	1	2801	2	Y	-0-					16
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	710	1	3421	2	Y	-0-					16
*11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	682	1	2997	2	Y	21					37
							23	9									

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

06	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	348	1	2093	2	N	-0-					5
07	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	434	1	2281	2	N	-0-					5
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	491	1	3167	2	N	-0-					5
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	463	1	2895	2	N	-0-					5
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	423	1	2909	2	N	-0-					5
11	3540	X	3046	-0-	-494	-0-	384	1	2662	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
07	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13901	-0-	-1785	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13559	-0-	-1621	-0-	13559	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	110	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	111	1	2365	2	N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	129	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2329	-0-	-281	-0-	123	1	2206	2	N	-0-					-0-
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	167	1	2927	2	N	-0-					-0-
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	2	N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	114	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	78	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1842	-0-	-588	-0-	97	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	136	1	2396	2	N	-0-					-0-
*11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2146	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	713	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	801	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	890	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	846	1	3552	2	N	-0-					-0-
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	653	1	3823	2	N	-0-					-0-
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	572	1	3795	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5204	-0-	-316	-0-	497	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	517	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4713	-0-	-836	-0-	497	1	4216	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5146	-0-	-134	-0-	479	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	562	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	516	1	4097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10321	-0-	-777	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9545	-0-	-1645	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4047	X	4047	-0-		-0-	-0-	367	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-		-0-	-0-	481	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-		-0-	-0-	428	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3372	-0-		-678	-0-	273	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3959	-0-		-908	-0-	318	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4219	-0-		-491	-0-	316	1	3903	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6909	X	6909	-0-		-0-	-0-	962	1	5947	2	N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-		-0-	-0-	998	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-		-0-	-0-	996	1	6079	2	N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	966	1	5372	2	N	-0-					-0-
*10	6847	X	6847	-0-		-0-	-0-	987	1	5860	2	N	-0-					-0-
*11	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	951	1	5908	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8096	X	8096	-0-		-0-	-0-	834	1	7262	2	N	-0-					-0-
07	8799	X	8799	-0-		-0-	-0-	862	1	7937	2	N	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-		-0-	-0-	840	1	8129	2	N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	834	1	7400	2	N	-0-					-0-
*10	8314	X	8314	-0-		-0-	-0-	861	1	7453	2	N	-0-					-0-
*11	7923	X	7923	-0-		-0-	-0-	829	1	7094	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	380	1	4240	2	N	-0-					68
07	5118	X	5118	-0-		-0-	-0-	440	1	4678	2	N	-0-					68
08	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-	497	1	4985	2	N	-0-					68
09	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	432	1	4615	2	N	-0-					68
*10	4665	X	4665	-0-		-0-	-0-	381	1	4284	2	N	-0-					68
*11	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	368	1	3687	2	N	47					115
								52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5746	-0-	-464	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5975	-0-	-442	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
*10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	8121	-0-	-39	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7986	-0-	-446	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7614	-0-	-516	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7157	-0-	-973	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	676	1	2340	2	N	-0-					162
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	541	1	2546	2	N	-0-					162
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	699	1	2187	2	N	-0-					162
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	626	1	2369	2	N	-0-					162
*10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	763	1	2034	2	N	-0-					162
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	546	1	2202	2	N	-0-					98

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	672	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	658	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	616	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	570	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	708	1	3678	2	N	-0-					-0-
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	695	1	3474	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	9033	-0-	-2007	-0-	552	1	8481	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8686	-0-	-2319	-0-	588	1	8098	2	N	-0-					-0-
08	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	586	1	10857	2	N	-0-					-0-
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	569	1	9801	2	N	-0-					-0-
*10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	567	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10373	-0-	-697	-0-	523	1	9850	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5647	-0-	5647	5647	5647	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5916	-0-	5916	11563	5916	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17500	5937	2			Y	-0-					4
09	23314	X	5814	-0-	-17500	-0-	5814	2			Y	-0-					4
*10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					4
*11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7044	2	7	9	Y	6					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

06	2880	X	1861	-0-	-1019	-0-	513	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	614	1	2505	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	600	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	678	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1364	-0-	-1767	-0-	569	1	795	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	740	1	2095	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

06	3030	X	2035	-0-	-995	-0-	892	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1013	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	928	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	973	1			N	-0-					-0-
10	2914	X	795	-0-	-2119	-0-	357	1	438	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	92	-0-	-2578	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	265	1	4436	2	N	-0-					111
07	6231	X	4833	-0-	-1398	-0-	318	1	4515	2	N	-0-	59	1			52
08	6231	X	4851	-0-	-1380	-0-	341	1	4510	2	N	-0-					52
09	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	312	1	4323	2	N	-0-					52
10	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	315	1	4331	2	N	-0-					52
11	4710	X	4229	-0-	-481	-0-	329	1	3900	2	N	-0-					52

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					34
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					34
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			N	-0-					34
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					34
10	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-					34
11	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	3776	2			N	-0-					34

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

06	9780	X	7636	-0-	-2144	-0-	450	1	7186	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8305	-0-	-1801	-0-	649	1	7656	2	N	-0-					-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	661	1	7821	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7973	-0-	-157	-0-	622	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	575	1	7072	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	6596	-0-	-1624	-0-	546	1	6050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	833	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	843	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	862	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	834	1	3183	2	N	-0-					-0-
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	862	1	2889	2	N	-0-					-0-
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	834	1	2240	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					34
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					34
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					34
09	9390	X	9377	-0-	-13	-0-	9377	2			N	-0-					34
10	10044	X	9549	-0-	-495	-0-	9549	2			N	-0-					34
11	9720	X	8793	-0-	-927	-0-	8793	2			N	-0-					34

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	281	1	7515	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7798	-0-	-417	-0-	291	1	7507	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	291	1	6959	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7257	-0-	-543	-0-	282	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7800	-0-	-260	-0-	291	1	7509	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7462	-0-	-338	-0-	281	1	7180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	834	1	5126	2	N	-0-					-0-
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	854	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	862	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5471	-0-	-769	-0-	287	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	233	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5304	-0-	-816	-0-	226	1	5077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	330	-0-	-848	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					17
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	291	1	6123	2	N	-0-					17
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	291	1	6136	2	N	-0-					17
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	279	1	5801	2	N	-0-					17
*10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	291	1	5892	2	N	-0-					17
*11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5601	2	N	107	1	8			123
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	568	1	2490	2	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		3020	-0-	3020	6080	499	1	2521	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	9010	413	1	2517	2	Y	-0-					25
09	11909	X	2899	-0-	-9010	-0-	418	1	2449	2	Y	29					54
							32	9									
10	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	430	1	2143	2	Y	-0-					54
11	3000	X	2268	-0-	-732	-0-	411	1	1857	2	Y	-0-					54

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	331	1	4100	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4043	-0-	4043	8474	345	1	3698	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4286	-0-	4286	12760	352	1	3934	2	Y	-0-					17
09	16916	X	4156	-0-	-12760	-0-	353	1	3790	2	Y	12					29
							13	9									
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	366	1	3874	2	Y	-0-					29
11	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	344	1	3445	2	Y	-0-					29

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	11747	-0-	-613	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11046	-0-	-1695	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12110	-0-	-569	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11634	-0-	-186	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11969	-0-	-183	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11681	-0-	-79	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
*10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
*11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	254	1	6867	2	N	3					144
							3	9									
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	248	1	6788	2	N	2					146
							2	9									
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	263	1	6751	2	N	-0-	116	1			30
09	7110	X	6752	-0-	-358	-0-	252	1	6496	2	N	4					34
							4	9									
10	7347	X	6990	-0-	-357	-0-	259	1	6731	2	N	-0-					34
11	7110	X	6579	-0-	-531	-0-	252	1	6324	2	N	3					37
							3	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3016	-0-	-1124	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4495	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	823	1	2738	2	N	10					116
							11	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	869	1	2749	2	N	13					129
							14	9									
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	892	1	2858	2	N	2					131
							2	9									
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	878	1	2621	2	N	12					143
							13	9									
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	892	1	2528	2	N	26					169
							29	9									
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	826	1	2029	2	N	24	12	1			181
							26	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4824	-0-	-216	-0-	1051	1	3760	2	N	12					93
							13	9									
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1097	1	4142	2	N	21					114
							23	9									
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1082	1	4230	2	N	21					135
							23	9									
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1029	1	4367	2	N	15					150
							17	9									
10	5270	X	5165	-0-	-105	-0-	1019	1	4140	2	N	5					155
							6	9									
11	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	1080	1	3663	2	N	15	16	1			154
							17	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	532	1	4691	2	N	-0-					150
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	479	1	5114	2	N	-0-	127	1			23
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	452	1	4329	2	N	-0-					23
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	489	1	4627	2	N	1					24
							1	9									
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	526	1	4560	2	N	-0-					24
11	5400	X	2250	-0-	-3150	-0-	373	1	1877	2	N	-0-					24

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

06	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3892	-0-	892	892	3892	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

06	11190	X	10741	-0-	-449	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10718	-0-	-1062	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10928	-0-	-472	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10739	-0-	-390	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
*11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

06	DLQ G-10		4921	-0-	4921	4921	4921	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5412	-0-	5412	10333	5412	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5256	-0-	5256	15589	5256	2			Y	-0-					5
09	20441	X	4852	-0-	-15589	-0-	4852	2			Y	-0-					5
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					5
*11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4898	2	11	9	Y	10	1	8			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5562	-0-	5562	5562	5562	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5698	-0-	5698	11260	5698	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17027	5767	2			Y	-0-					4
09	22493	X	5466	-0-	-17027	-0-	5466	2			Y	-0-					4
*10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					4
*11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5155	2	3	9	Y	3					7

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

06	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	45	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3597	-0-	597	597	3597	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

06	DLQ G-10		7315	-0-	7315	7315	266	1	7049	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7566	-0-	7566	14881	275	1	7291	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		9032	-0-	9032	23913	296	1	8736	2	Y	-0-					14
09	32216	X	8303	-0-	-23913	-0-	304	1	7999	2	Y	-0-					14
*10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	301	1	8187	2	Y	-0-					14
*11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	266	1	8152	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

06	DLQ G-10		4871	-0-	4871	4871	4871	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		5015	-0-	5015	9886	5015	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		5342	-0-	5342	15228	5342	2			Y	-0-					40
09	20719	X	5491	-0-	-15228	-0-	5491	2			Y	-0-					40
10	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	2			Y	-0-					40
11	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4616	2	23	9	Y	21	1	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6599	-0-	6599	6599	270	1	6329	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6518	-0-	6518	13117	242	1	6276	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6549	-0-	6549	19666	168	1	6381	2	Y	-0-					-0-
09	25938	X	6272	-0-	-19666	-0-	161	1	6111	2	Y	-0-					-0-
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	180	1	6152	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5658	-0-	-312	-0-	171	1	5487	2	Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4134	-0-	4134	4134	826	1	3308	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		4181	-0-	4181	8315	832	1	3349	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		4098	-0-	4098	12413	775	1	3323	2	Y	-0-					33
09	16302	X	3889	-0-	-12413	-0-	736	1	3153	2	Y	-0-					33
10	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	715	1	2015	2	Y	-0-					33
*11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	726	1	3445	2	Y	-0-					33

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7048	-0-	7048	7048	546	1	6502	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		7100	-0-	7100	14148	564	1	6536	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	18801	564	1	4089	2	Y	-0-					6
09	21697	X	2896	-0-	-18801	-0-	546	1	2350	2	Y	-0-					6
*10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					6
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2					8

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	710	1	3711	2	N	12					259
							13	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	883	1	6461	2	N	10	187	1			82
							11	9									
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	664	1	7349	2	N	18					100
							20	9									
09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	974	1	6198	2	N	20					120
							22	9									
*10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	901	1	5750	2	N	33	73	1			80
							36	9									
*11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	719	1	4249	2	N	25	58	1			47
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	795	1	2709	2	N	6					120
							7	9									
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1037	1	6499	2	N	-0-					120
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1081	1	5832	2	N	10					130
							11	9									
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	925	1	8343	2	N	-0-					130
*10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1170	1	7543	2	N	17	110	1			37
							19	9									
*11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	889	1	5364	2	N	18					55
							20	9									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	109	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	389	1	5989	2	N	-0-					99
07	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	442	1	6390	2	N	-0-					99
08	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	447	1	6156	2	N	1	68	1			32
							1	9									
09	6600	X	6570	-0-	-30	-0-	417	1	6153	2	N	-0-					32
10	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	396	1	5648	2	N	-0-					32
11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	428	1	5794	2	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	597	1	3562	2	N	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298	1	3762	2	N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	298	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	288	1	3429	2	N	-0-					-0-
*10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3576	2	N	-0-					-0-
*11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	286	1	3448	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	734	1	11887	2	N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	1054	1	8098	2	N	-0-					-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	941	1	7551	2	N	-0-					-0-
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	814	1	12458	2	N	-0-					-0-
*10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1146	1	7249	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	1140	-0-	-6210	-0-	1140	1			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

06	10740	X	8080	-0-	-2660	-0-	941	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6251	-0-	-4847	-0-	1024	1	5227	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8618	-0-	-1891	-0-	695	1	7923	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7882	-0-	-788	-0-	481	1	7401	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7945	-0-	-394	-0-	494	1	7451	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	358	1	7735	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	390	1	5408	2	N	-0-					35
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	403	1	5483	2	N	-0-					35
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	402	1	5278	2	N	-0-					35
09	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	389	1	5281	2	N	-0-					35
10	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	397	1	5331	2	N	-0-					35
*11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	390	1	7261	2	N	40					75
							44	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	469	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	483	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	506	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	460	1	5760	2	N	-0-					-0-
*10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	471	1	5692	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	431	1	5260	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

06	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	170	1	3230	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3560	-0-	3560	6960	178	1	3382	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	10708	172	1	3576	2	Y	-0-					3
09	14454	X	3746	-0-	-10708	-0-	168	1	3578	2	Y	-0-					3
*10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	172	1	3702	2	Y	-0-					3
11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	168	1	3290	2	Y	2					5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

06	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	405	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	430	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	394	1	5529	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5771	-0-	-49	-0-	387	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	3809	-0-	-2205	-0-	474	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3535	-0-	-2285	-0-	519	1	3016	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

06	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	460	1	4134	2	N	-0-					46
07	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	478	1	3911	2	N	20					66
							22	9									
08	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	471	1	18791	2	N	-0-					66
09	5580	X	4013	-0-	-1567	-0-	411	1	3602	2	N	-0-					66
10	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	452	1	3562	2	N	-0-					66
11	5580	X	3639	-0-	-1941	-0-	397	1	3154	2	N	80					146
							88	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	374	1	2021	2	N	-0-					177
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	383	1	1878	2	N	17	179	1			15
							19	9									
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	390	1	9521	2	N	-0-					15
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	412	1	2368	2	N	-0-					15
10	2480	X	2147	-0-	-333	-0-	410	1	1737	2	N	-0-					15
11	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	404	1	1608	2	N	1	1	8			15
							1	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

06	DLQ G-10		5966	-0-	5966	5966	5966	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12131	6165	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		6304	-0-	6304	18435	6304	2			Y	-0-					40
09	24458	X	6023	-0-	-18435	-0-	6023	2			Y	-0-					40
10	6169	X	5763	-0-	-406	-0-	5763	2			Y	-0-					40
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	5660	2	22	9	Y	20					60

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

06	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
*10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

06	4290	X	3445	-0-	-845	-0-	662	1	2783	2	N	-0-					109
07	4433	X	1081	-0-	-3352	-0-	496	1	585	2	N	-0-					109
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	679	1	5514	2	N	-0-					109
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	870	1	9071	2	N	-0-					109
*10	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	853	1	8982	2	N	45					154
							50	9									
11	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	629	1	4829	2	N	18	124	1			48
							20	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

06	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	813 23	1 9	3935	2	Y	21					278
07	DLQ G-10		4893	-0-	4893	9664	855 40	1 9	3998	2	Y	36	177	1			137
08	DLQ G-10		4525	-0-	4525	14189	689 42	1 9	3794	2	Y	38					175
09	19033	X	4844	-0-	-14189	-0-	786 25	1 9	4033	2	Y	23					198
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	862 13	1 9	4111	2	Y	12					210
*11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	826 31	1 9	3828	2	Y	28					238

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6085	-0-	-455	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5164	-0-	-1376	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	757	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	776	1	2290	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	732	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	726	1	2584	2	N	-0-					-0-
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	847	1	3995	2	N	-0-					-0-
*11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	837	1	3918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3187	-0-	-923	-0-	537	1	2650	2	N	-0-					45
07	4092	X	3492	-0-	-600	-0-	514	1	2956	2	N	20					65
							22	9									
08	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	448	1	3167	2	N	-0-					65
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	436	1	3225	2	N	-0-					65
*10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	462	1	3439	2	N	-0-					65
*11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	444	1	3650	2	N	-0-					65

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	8733	-0-	8733	8733	8711	2	22	9		N	20					61

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

06	DLQ G-10	4358	-0-	4358	4358	322	1	4036	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4720	-0-	4720	9078	279	1	4441	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4805	-0-	4805	13883	175	1	4630	2	Y	-0-					-0-
09	18369 X	4486	-0-	-13883	-0-	170	1	4316	2	Y	-0-					-0-
10	4619 X	4475	-0-	-144	-0-	177	1	4298	2	Y	-0-					-0-
11	4470 X	3710	-0-	-760	-0-	157	1	3553	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	278	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	289	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	289	1	4418	2	N	-0-					-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	268	1	4128	2	N	-0-					-0-
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	291	1	4290	2	N	-0-					-0-
*11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	282	1	4164	2	N	-0-					-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	69316	-0-	66216	66216	69316	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	89334	-0-	86334	152550	89334	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	78569	-0-	75469	228019	78569	2			N	-0-					-0-
*11	295663	X	67644	-0-	-228019	-0-	67644	2			N	-0-					-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	817	1	206	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	978	1	194	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	931	1	332	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	1178	N	296	-0-	-882	-0-	296	1			N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2870	-0-	-1150	-0-	479	1	2387	2	N	4					168
							4	9									
07	3472	X	2196	-0-	-1276	-0-	2029	2	167	9	N	152					320
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	526	1	3097	2	N	-0-	153	1			167
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	466	1	2810	2	N	-0-					167
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	515	1	3093	2	N	5					172
							6	9									
11	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	594	1	2826	2	N	33					205
							36	9									

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	610	1	5370	2	N	13					67
							14	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5609	2	156	9	N	142					209
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	637	1	4960	2	N	156	33	1			332
							172	9									
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	687	1	2408	2	N	26	183	1			175
							29	9									
*10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	691	1	4471	2	N	15					190
							17	9									
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	487	1	4366	2	N	47					237
							52	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	424	-0-	-3356	-0-	424	1			N	-0-					-0-
07	3906	X	123	-0-	-3783	-0-	123	1			N	-0-					-0-
08	3906	X	230	-0-	-3676	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	3780	X	343	-0-	-3437	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3416	-0-	-1264	-0-	962	1	2454	2	N	-0-					37
07	4836	X	3980	-0-	-856	-0-	998	1	2982	2	N	-0-					37
08	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	994	1	3835	2	N	-0-					37
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	958	1	3979	2	N	-0-					37
*10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	983	1	3766	2	N	-0-					37
11	4680	X	4420	-0-	-260	-0-	953	1	3376	2	N	83					120
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3438	-0-	3438	3438	689	1	2749	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3321	-0-	3321	6759	714	1	2607	2	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3044	-0-	3044	9803	631	1	2413	2	Y	-0-					31
09	12682	X	2879	-0-	-9803	-0-	577	1	2302	2	Y	-0-					31
10	3007	X	2237	-0-	-770	-0-	578	1	1659	2	Y	-0-					31
11	2910	X	2229	-0-	-681	-0-	565	1	1664	2	Y	-0-					31

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	57	1	419	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6695	-0-	6695	6695	254	1	6441	2	Y	-0-					92
07	DLQ G-10		6941	-0-	6941	13636	283	1	6658	2	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		8152	-0-	8152	21788	260	1	7892	2	Y	-0-					92
09	28840	X	7052	-0-	-21788	-0-	233	1	6819	2	Y	-0-					92
*10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	255	1	7152	2	Y	-0-					92
11	7110	X	6868	-0-	-242	-0-	236	1	6632	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	516	1	2353	2	Y	-0-					64
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5787	532	1	2386	2	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	9202	550	1	2865	2	Y	-0-					64
09	12534	X	3332	-0-	-9202	-0-	531	1	2801	2	Y	-0-					64
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	582	1	2755	2	Y	-0-					64
11	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	541	1	2524	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	131	1	6035	2	N	-0-			-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	133	1	5861	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5948	-0-	-232	-0-	138	1	5810	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	145	1	6247	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	1065	-0-	-5175	-0-	25	1	1040	2	N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-			-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	145	1	6724	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5995	-0-	-1414	-0-	137	1	5858	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	152	1	6706	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	5964	-0-	-1206	-0-	138	1	5826	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6153	-0-	-946	-0-	140	1	6013	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	1068	-0-	-5802	-0-	25	1	1043	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	393	1	2458	2	N	-0-			-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	516	1	4519	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	497	1	4196	2	N	-0-			-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	510	1	4554	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	495	1	3990	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	465	1	4192	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5083	-0-	-1157	-0-	357	1	4726	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5971	-0-	-477	-0-	358	1	5613	2	N	-0-			-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	363	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	409	1	5691	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	4054	-0-	-1929	-0-	471	1	3583	2	N	-0-			-0-
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	471	1	5378	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1204	-0-	-1076	-0-	259	1	945	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	326	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	423	1	3658	2	N	-0-			-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	532	1	3806	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4566	-0-	1466	1466	579	1	3987	2	N	-0-			-0-
*11	5356	X	3890	-0-	-1466	-0-	806	1	3084	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	292	1	3819	2	N	-0-			-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	311	1	4877	2	N	-0-			-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	319	1	4848	2	N	-0-			-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	367	1	5121	2	N	-0-			-0-
*10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	344	1	4484	2	N	-0-			-0-
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	385	1	4393	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

06	8820	X	7162	-0-	-1658	-0-	476	1	6686	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7979	-0-	-236	-0-	478	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	513	1	7801	2	N	-0-					-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	590	1	8232	2	N	-0-					-0-
*10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	617	1	8047	2	N	-0-					-0-
*11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	653	1	7454	2	N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					130
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	N	12					142
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2341	2	7	9	N	6					148

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

06	6360	X	5307	-0-	-1053	-0-	5294	2	13	9	N	12	176	1			108
07	6572	X	4820	-0-	-1752	-0-	4813	2	7	9	N	6					114
08	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4825	2	14	9	N	13					127
09	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5100	2	12	9	N	11					138
*10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5578	2	4	9	N	4					142
*11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	2	1	9	N	1					143

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

06	3120	X	1395	-0-	-1725	-0-	417	1	978	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2652	-0-	2652	2652	456	1	2196	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2446	-0-	2446	5098	474	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2392	-0-	2392	7490	474	1	1918	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2534	-0-	-366	7124	455	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2823	-0-	-277	6847	474	1	2349	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2570	-0-	-430	6417	458	1	2110	2	Y	2					2
							2	9									

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3753	-0-	3753	3753	221	1	3532	2	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	3529	-0-	3529	7282	235	1	3294	2	Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	3472	-0-	3472	10754	235	1	3237	2	Y	-0-					18
09	14093	X	3339	-0-	-10754	-0-	215	1	3124	2	Y	-0-					18
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	225	1	3205	2	Y	-0-					18
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	213	1	3047	2	Y	-0-					18

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7352	-0-	-478	-0-	488	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	473	1	7427	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	485	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	564	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7526	-0-	-379	-0-	536	1	6990	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7022	-0-	-628	-0-	566	1	6456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3277	-0-	277	277	3277	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5661	-0-	2561	2838	5661	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4824	-0-	1824	4662	4824	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7778	-0-	7778	7778	7778	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		9165	-0-	9165	16943	9165	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		8921	-0-	8921	25864	8921	2			Y	-0-					67
09	34445	X	8581	-0-	-25864	-0-	8581	2			Y	-0-					67
10	9176	X	8587	-0-	-589	-0-	8587	2			Y	-0-					67
11	8880	X	8069	-0-	-811	-0-	8069	2			Y	-0-					67

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	391	1	3790	2	Y	-0-					76
07	DLQ G-10		1989	-0-	1989	6170	403	1	1586	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		5249	-0-	5249	11419	404	1	4845	2	Y	-0-					76
09	16515	X	5096	-0-	-11419	-0-	385	1	4711	2	Y	-0-					76
*10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	394	1	4894	2	Y	-0-					76
11	5070	X	4784	-0-	-286	-0-	388	1	4382	2	Y	13					89
							14	9									

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6301	-0-	6301	6301	575	1	5726	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		6695	-0-	6695	12996	595	1	6100	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	19093	593	1	5504	2	Y	-0-					36
09	25379	X	6286	-0-	-19093	-0-	577	1	5709	2	Y	-0-					36
10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	604	1	5960	2	Y	-0-					36
11	6480	X	5808	-0-	-672	-0-	578	1	5230	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	996	1	6403	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7880	-0-	-1110	-0-	1024	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	769	1	6823	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	623	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7099	-0-	-775	-0-	587	1	6512	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6905	-0-	-715	-0-	601	1	6304	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	304	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	343	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	311	1	4730	2	N	-0-					-0-
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	355	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	355	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	365	1	4165	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2906	-0-	-604	-0-	966	1	1929	2	N	10					44
							11	9									
07	3627	X	3326	-0-	-301	-0-	1047	1	2261	2	N	16					60
							18	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1081	1	3136	2	N	16					76
							18	9									
09	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	962	1	2046	2	N	20					96
							22	9									
*10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1089	1	3475	2	N	31					127
							34	9									
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	972	1	2723	2	N	22	11	1			138
							24	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7291	-0-	-809	-0-	497	1	6794	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	523	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	513	1	7805	2	N	-0-					-0-
09	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	575	1	8022	2	N	-0-					-0-
*10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	541	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7178	-0-	-862	-0-	578	1	6600	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7880	-0-	-430	-0-	867	1	7013	2	N	-0-					18
07	8711	X	7636	-0-	-1075	-0-	917	1	6709	2	N	9					27
							10	9									
08	8711	X	7960	-0-	-751	-0-	917	1	7043	2	N	-0-					27
09	8430	X	7949	-0-	-481	-0-	899	1	7031	2	N	17	32	1			12
							19	9									
10	8432	X	7844	-0-	-588	-0-	938	1	6906	2	N	-0-					12
*11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	924	1	7784	2	N	-0-					12

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	905	1	2427	2	N	-0-					6
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	890	1	2205	2	N	1					7
							1	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1075	1	3705	2	N	-0-					7
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	938	1	2886	2	N	7	10	1			4
							8	9									
10	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	965	1	2409	2	N	-0-					4
11	4620	X	2215	-0-	-2405	-0-	786	1	1429	2	N	-0-					4

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	8362	-0-	-1268	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8263	-0-	-1688	-0-	5	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8238	-0-	-1000	-0-	78	1	8160	2	N	-0-					-0-
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7423	-0-	-1226	-0-	2	1	7421	2	N	-0-					-0-
*11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1	1	9027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1587	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	1635	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	1561	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	1574	1	130	2	N	-0-					-0-
10	2976	N	1202	-0-	-1774	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
11	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	1586	1	709	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	15	1	415	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		529	-0-	529	959	19	1	510	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1441	17	1	465	2	Y	-0-					10
09	1945	N	504	-0-	-1441	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					10
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	Y	-0-					10
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-			38
10	DLQ G-10	137	-0-	137	215	137	2		Y	-0-			38
11	DLQ G-10	271	-0-	271	486	271	2		Y	-0-			38

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4252	-0-	4252	4252	4252	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4625	-0-	4625	8877	4625	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		3542	-0-	3542	12419	206	1	3336	2	Y	-0-					59
09	17017	X	4598	-0-	-12419	-0-	259	1	4339	2	Y	-0-					59
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	245	1	4359	2	Y	-0-					59
*11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	181	1	4234	2	Y	-0-					59

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

06	3960	X	3563	-0-	-397	-0-	663	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	746	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	696	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	677	1	3064	2	N	27					27
							30	9									
10	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	670	1	3291	2	N	60					87
							66	9									
*11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	746	1	3490	2	N	18	7	8			98
							20	9									

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1596	1	10265	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11792	-0-	-81	-0-	1561	1	10231	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	1118	1	9923	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	854	1	9544	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10379	-0-	-1866	-0-	858	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10955	-0-	-895	-0-	954	1	10001	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	N	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	40	1	645	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	502	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	508	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	503	1	4164	2	N	-0-					-0-
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	514	1	4599	2	N	-0-					-0-
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	499	1	4206	2	N	-0-					-0-
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	491	1	3640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5553	-0-	-1047	-0-	621	1	4932	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	3957	-0-	-2863	-0-	635	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	662	1	5407	2	N	-0-					-0-
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	611	1	5596	2	N	-0-					-0-
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	591	1	5478	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5204	-0-	-676	-0-	598	1	4606	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	455	1	985	2	Y	-0-					73
07	DLQ G-10		776	-0-	776	2216	385	1	391	2	Y	-0-					73
08	DLQ G-10		686	-0-	686	2902	389	1	297	2	Y	-0-					73
09	2900	N	1002	-0-	-1898	1004	413	1	586	2	Y	3					76
							3	9									
*10	1851	N	847	-0-	-1004	-0-	306	1	541	2	Y	-0-					76
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	274	1	398	2	Y	4					80
							4	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4380	-0-	4380	4380	567	1	3804	2	Y	8					33
							9	9									
07	DLQ G-10		4784	-0-	4784	9164	609	1	4175	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	14231	598	1	4469	2	Y	-0-					33
09	19214	X	4983	-0-	-14231	-0-	553	1	4430	2	Y	-0-					33
10	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	549	1	3557	2	Y	-0-					33
*11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	577	1	4725	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6929	-0-	-751	-0-	503	1	6426	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	509	1	6077	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	5674	-0-	-1580	-0-	527	1	5147	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	5326	-0-	-1694	-0-	505	1	4821	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	5266	-0-	-1988	-0-	434	1	4832	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	4852	-0-	-2078	-0-	432	1	4420	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5741	-0-	5741	5741	835	1	4906	2	Y	-0-			93
07	DLQ G-10		5764	-0-	5764	11505	749	1	5015	2	Y	-0-			93
08	DLQ G-10		6971	-0-	6971	18476	657	1	6314	2	Y	-0-			93
09	24522	X	6046	-0-	-18476	-0-	598	1	5448	2	Y	-0-			93
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	708	1	5894	2	Y	-0-			93
11	6450	X	5825	-0-	-625	-0-	679	1	5146	2	Y	-0-			93

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3041	-0-	-1399	-0-	367	1	2674	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	2218	-0-	-2370	-0-	364	1	1854	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	435	1	3956	2	N	-0-			-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	438	1	4762	2	N	-0-			-0-
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	446	1	4552	2	N	-0-			-0-
*11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	410	1	3935	2	N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	897	-0-	897	897	368	1	529	2	Y	-0-					27
07	DLQ	G-10	61	-0-	61	958	61	1			Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	1682	362	1	1320	2	Y	-0-					93
07	DLQ	G-10	882	-0-	882	2564	439	1	443	2	Y	-0-					93
08	DLQ	G-10	833	-0-	833	3397	402	1	431	2	Y	-0-					93
09	2900	N	1464	-0-	-1436	1961	384	1	1077	2	Y	3					96
							3	9									
*10	3100	N	1158	-0-	-1942	19	332	1	826	2	Y	-0-					96
*11	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	416	1	740	2	Y	13					109
							14	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	6551	-0-	6551	6551	6551	2			Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	7155	-0-	7155	13706	7141	2	14	9	Y	13					38
08	DLQ	G-10	6716	-0-	6716	20422	6716	2			Y	-0-					38
09	27369	X	6947	-0-	-20422	-0-	6947	2			Y	-0-					38
10	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	6829	2			Y	-0-					38
11	6780	X	5594	-0-	-1186	-0-	5594	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	264	1	2271	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4926	254	1	2130	2	Y	6					43
							7	9									
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7425	204	1	2295	2	Y	-0-					43
09	2900	N	2470	-0-	-430	6995	181	1	2289	2	Y	-0-					43
*10	3100	N	3212	-0-	112	7107	213	1	2999	2	Y	-0-					43
*11	3000	N	2486	-0-	-514	6593	186	1	2300	2	Y	-0-					43

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

06	9660	X	9028	-0-	-632	-0-	390	1	8638	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9155	-0-	-827	-0-	403	1	8752	2	N	-0-					-0-
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	403	1	9642	2	N	-0-					-0-
09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	390	1	9078	2	N	-0-					-0-
*10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	403	1	9519	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8402	-0-	-1258	-0-	390	1	8012	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

06	7140	X	3317	-0-	-3823	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

06	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
*10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

06	3030	X	1751	-0-	-1279	-0-	785	1	966	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1763	-0-	-934	-0-	784	1	979	2	N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	904	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	865	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1243	-0-	-648	-0-	820	1	423	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	442	1	1617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	209	1	4271	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	177	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	220	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	170	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	192	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3063	-0-	-1497	-0-	182	1	2881	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	9792	-0-	-1908	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9124	-0-	-2966	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4989	-0-	-5985	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8507	-0-	-2113	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9305	-0-	-1328	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9636	-0-	-144	-0-	9635	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5342	-0-	-688	-0-	871	1	4471	2	N	-0-					48
07	6231	X	3437	-0-	-2794	-0-	890	1	2547	2	N	-0-					48
08	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	939	1	5139	2	N	-0-					48
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	910	1	4455	2	N	26					74
							29	9									
10	5518	X	5479	-0-	-39	-0-	948	1	4531	2	N	-0-					74
11	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	841	1	4642	2	N	15	7	8			82
							17	9									

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	655 43	1 9	1914	2	N	39	135	1			135
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	655	1	1673	2	N	-0-					135
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	655	1	915	2	N	-0-					135
09	2610	N	2195	-0-	-415	-0-	583	1	1612	2	N	-0-					135
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	596 10	1 9	1920	2	N	9					144
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	766 39	1 9	838	2	N	35					179

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3664	-0-	-656	-0-	171	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	165	1	3504	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	188	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3746	-0-	-514	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	231	1	4062	2	N	-0-					-0-
*11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	249	1	3950	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	714	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	991	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	981	-0-	-631	-0-	979	1	2	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	965	-0-	-655	-0-	965	1			N	-0-					-0-
10	1519	N	912	-0-	-607	-0-	897	1	15	2	N	-0-					-0-
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	1	4	9	N	4	4	8			-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	781	1	3583	2	N	-0-					70
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	879	1	3080	2	N	-0-					70
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	951	1	3483	2	N	-0-					70
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	780	1	3822	2	N	-0-					70
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	259	1	3656	2	N	-0-					70
*11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	366	1	3379	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	595	1	2286	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2138	-0-	2138	5019	658	1	1480	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	8435	614	1	2802	2	Y	-0-					36
09	11670	X	3235	-0-	-8435	-0-	694	1	2541	2	Y	-0-					36
10	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	231	1	1618	2	Y	-0-					36
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	337	1	3230	2	Y	-0-					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	717	1	3181	2	N	7					125
							8	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	673	1	3163	2	N	-0-					125
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	572	1	3327	2	N	-0-					125
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	540	1	3192	2	N	38					163
							42	9									
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	581	1	3100	2	N	-0-					163
*11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	576	1	1901	2	N	-0-					163

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

06	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	603	1	2562	2	N	-0-					70
07	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	628	1	2853	2	N	-0-					70
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	596	1	2639	2	N	-0-					70
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	588	1	2618	2	N	-0-					70
10	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	603	1	2492	2	N	-0-					70
11	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	532	1	2450	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3894	-0-	3894	3894	942	1	2952	2	Y	-0-			36
07	DLQ G-10		3105	-0-	3105	6999	978	1	2127	2	Y	-0-			36
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	11338	1004	1	3335	2	Y	-0-			36
09	15451	X	4113	-0-	-11338	-0-	1084	1	3029	2	Y	-0-			36
10	4030	X	2838	-0-	-1192	-0-	334	1	2504	2	Y	-0-			36
11	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	529	1	3002	2	Y	-0-			36

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	7256	-0-	-2194	-0-	960	1	6296	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	7592	-0-	-1956	-0-	395	1	7197	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	8493	-0-	-1055	-0-	1206	1	7287	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8148	-0-	-972	-0-	1157	1	6991	2	N	-0-			-0-
*10	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	1188	1	8904	2	N	-0-			-0-
*11	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	1167	1	8820	2	N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	6186	-0-	-45	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	4821	-0-	-1410	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	4208	-0-	-2023	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5914	-0-	-116	-0-	5914	2			N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	12086	-0-	-694	-0-	1164	1	10922	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12648	-0-	-558	-0-	1206	1	11442	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	1198	1	11381	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	11647	-0-	-593	-0-	1094	1	10553	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	12228	-0-	-420	-0-	1114	1	11114	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11207	-0-	-1033	-0-	545	1	10662	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7705	-0-	-395	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7187	-0-	-793	-0-	7187	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7373	-0-	-873	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	7128	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6513	-0-	-1047	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7178	-0-	-200	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6249	-0-	-681	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6452	-0-	-508	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	484	1	9899	2	N	-0-					-0-
07	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	551	1	9570	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	541	1	8418	2	N	-0-					-0-
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	580	1	6524	2	N	-0-					-0-
*10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	666	1	6224	2	N	-0-					-0-
*11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	648	1	5274	2	N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3801	-0-	-879	-0-	542	1	3259	2	N	-0-					107
07	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	548	1	3761	2	N	8					115
							9	9									
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	540	1	4269	2	N	-0-					115
09	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	537	1	3363	2	N	-0-					115
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	564	1	3978	2	N	-0-					115
11	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	542	1	3848	2	N	-0-					115

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	911	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	852	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	771	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	733	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	3902	-0-	-2763	-0-	929	1	2973	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	1670	-0-	-4540	-0-	838	1	831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	411	1	2828	2	N	-0-					48
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	410	1	2542	2	N	-0-					48
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	407	1	2685	2	N	6					54
							7	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	434	1	2848	2	N	4					58
							4	9									
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	437	1	2474	2	N	-0-					58
*11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	419	1	1675	2	N	-0-	10	1			48

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	318	1	9172	2	N	33					139
							36	9									
07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	329	1	9292	2	N	24					163
							26	9									
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	315	1	9249	2	N	32					195
							35	9									
09	9540	X	8845	-0-	-695	-0-	295	1	8515	2	N	32					227
							35	9									
10	9858	X	8912	-0-	-946	-0-	309	1	8567	2	N	33	160	1			100
							36	9									
11	9540	X	7150	-0-	-2390	-0-	308	1	6795	2	N	43	29	1			114
							47	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6194	-0-	-76	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6312	-0-	-353	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6230	-0-	-220	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6097	-0-	-289	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3456	-0-	-534	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3198	-0-	-615	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4687	-0-	-233	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5066	-0-	-266	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4702	-0-	-458	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4868	-0-	-247	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5264	-0-	-676	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5923	-0-	-29	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4910	-0-	-1011	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5442	-0-	-288	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9565	-0-	-605	-0-	1858	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10134	-0-	-375	-0-	2348	1	7786	2	N	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	2222	1	8558	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9576	-0-	-294	-0-	2025	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1966	1	8233	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9591	-0-	-849	-0-	1775	1	7815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	1175	1	12869	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12825	-0-	-1528	-0-	1223	1	11602	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12851	-0-	-1347	-0-	1222	1	11629	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	12297	-0-	-1743	-0-	1148	1	11149	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	1314	1	11720	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12567	-0-	-1473	-0-	1247	1	11320	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	589	1	6450	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6524	-0-	-606	-0-	622	1	5902	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	617	1	5873	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	597	1	5800	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6644	-0-	-641	-0-	670	1	5974	2	N	-0-					-0-
*11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	753	1	6833	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	733	1	8020	2	N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	788	1	7478	2	N	-0-					-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	766	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	732	1	7116	2	N	-0-					-0-
*10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	571	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	494	1	4484	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	976	1	10689	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	1005	1	9535	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10957	-0-	-48	-0-	1042	1	9915	2	N	-0-					-0-
09	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1100	1	10682	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9829	-0-	-1176	-0-	991	1	8838	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10241	-0-	-409	-0-	1016	1	9225	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	1135	1	12431	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12513	-0-	-817	-0-	1193	1	11320	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	12253	-0-	-1077	-0-	1165	1	11088	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11886	-0-	-1014	-0-	1109	1	10777	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	12021	-0-	-1309	-0-	1212	1	10809	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11426	-0-	-1474	-0-	1134	1	10292	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9192	-0-	-528	-0-	769	1	8423	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8003	-0-	-2041	-0-	763	1	7240	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	763	1	7264	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8391	-0-	-969	-0-	783	1	7608	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7888	-0-	-1784	-0-	795	1	7093	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	6986	-0-	-2194	-0-	693	1	6293	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	297	1	5296	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	298	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	283	1	4598	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4710	-0-	-1118	-0-	297	1	4413	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4427	-0-	-1213	-0-	288	1	4139	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	545	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	564	1	4346	2	N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	564	1	5136	2	N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	546	1	4785	2	N	-0-					-0-
*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	564	1	5036	2	N	-0-					-0-
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	546	1	4714	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7023	-0-	-597	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7324	-0-	-146	-0-	648	1	6676	2	N	-0-					-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	642	1	7036	2	N	-0-					-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	629	1	7563	2	N	-0-					-0-
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	587	1	9044	2	N	-0-					-0-
*10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	521	1	9072	2	N	-0-					-0-
*11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	519	1	7614	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	1			N	-0-					-0-
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6318	-0-	-12	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
*10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
*11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	4175	-0-	-3235	-0-	570	1	3605	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	681	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6925	-0-	-732	-0-	618	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	621	1	6861	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	702	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6574	-0-	-506	-0-	701	1	5873	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2875	N	2169	-0-	-706	-0-	512	1	1587	2	N	64					181
							70	9									
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	551	1	1518	2	N	131	173	1			139
							144	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	551	1	2369	2	N	2					141
							2	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	584	1	1931	2	N	-0-					141
*10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	610	1	2244	2	N	44					185
							48	9									
*11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	401	1	1516	2	N	6					191
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

06	DLQ	G-10	6199	-0-	6199	6199	201	1	5998	2	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	6446	-0-	6446	12645	246	1	6200	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	6857	-0-	6857	19502	277	1	6580	2	Y	-0-					6
09	26570	X	7068	-0-	-19502	-0-	279	1	6749	2	Y	36					42
							40	9									
10	7657	X	6805	-0-	-852	-0-	255	1	6518	2	Y	29					71
							32	9									
11	6630	X	6282	-0-	-348	-0-	262	1	5968	2	Y	47	2	8			116
							52	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

06	6030	X	5218	-0-	-812	-0-	750	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4351	-0-	-1880	-0-	799	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	838	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	679	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4505	-0-	-1292	-0-	647	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4375	-0-	-1385	-0-	1093	1	3282	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	633	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6867	-0-	-790	-0-	655	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	590	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	566	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6302	-0-	-1510	-0-	635	1	5667	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5395	-0-	-2165	-0-	535	1	4860	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	303	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	310	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	313	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	303	1	5371	2	N	-0-					-0-
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	286	1	3250	2	N	-0-					-0-
*11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	298	1	4960	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1747	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1775	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1503	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1610	1	2990	2	N	-0-					-0-
*10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1417	1	2825	2	N	-0-					-0-
*11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1452	1	3446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	1			N	-0-					-0-
07	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1470	1			N	-0-					-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1436	1	112	2	N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1479	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	1299	1	63	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

06	7950	X	6815	-0-	-1135	-0-	952	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5715	-0-	-2500	-0-	1089	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6073	-0-	-2142	-0-	1006	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5639	-0-	-1171	-0-	947	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	966	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4140	-0-	-2670	-0-	970	1	3170	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	531	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	515	1	7034	2	N	-0-					-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	517	1	7155	2	N	-0-					-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	515	1	7250	2	N	-0-					-0-
*10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	542	1	7796	2	N	-0-					-0-
*11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	486	1	6974	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

06	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	891	1	4391	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	905	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	889	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4587	-0-	-753	-0-	811	1	3776	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5056	-0-	-462	-0-	826	1	4230	2	N	-0-					-0-
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	811	1	4661	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					80
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	663	1	904	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2063	-0-	2063	3630	725	1	1338	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		773	-0-	773	4403	672	1	101	2	Y	-0-					6
09	5478	X	1075	-0-	-4403	-0-	685	1	350	2	Y	36					42
							40	9									
*10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	744	1	1062	2	Y	29					71
							32	9									
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	672	1	110	2	Y	17	6	8			82
							19	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3956	-0-	3956	3956	3956	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4499	-0-	4499	8455	4499	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	12474	253	1	3766	2	Y	-0-					59
09	16435	X	3961	-0-	-12474	-0-	197	1	3764	2	Y	-0-					59
10	4371	X	3704	-0-	-667	-0-	229	1	3475	2	Y	-0-					59
11	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	278	1	3127	2	Y	-0-					59

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1434	1			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1497	-0-	1497	2931	1497	1			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4419	1488	1			Y	-0-					7
09	2900	N	1406	-0-	-1494	2925	1406	1			Y	-0-					7
*10	3100	N	1532	-0-	-1568	1357	1532	1			Y	-0-					7
*11	2791	N	1434	-0-	-1357	-0-	1434	1			Y	-0-					7

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2986	-0-	-14	741	546	1	2440	2	N	-0-					13
07	3781	X	3040	-0-	-741	-0-	563	1	2458	2	N	17					30
							19	9									
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	564	1	3086	2	N	-0-					30
09	2340	X	560	-0-	-1780	-0-	546	1	14	9	N	13					43
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	564	1	3063	2	N	-0-					43
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	546	1	3069	2	N	-0-					43

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	133					133
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	636	1	8081	2	N	-0-					-0-
08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	442	1	11359	2	N	-0-					-0-
09	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	309	1	6293	2	N	-0-					-0-
*10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	350	1	9168	2	N	-0-					-0-
*11	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	378	1	8217	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	512	1	448	2	N	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	524	1	8004	2	N	-0-					-0-
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	412	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	337	1	5076	2	N	-0-					-0-
*10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	357	1	10353	2	N	-0-					-0-
*11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	446	1	9022	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	657	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	683	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	675	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	682	1	6056	2	N	-0-					-0-
*10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	708	1	5852	2	N	-0-					-0-
*11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	740	1	5780	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1167	1	4110	2	N	140					177
							154	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1206	1	4546	2	N	-0-					177
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1206	1	4286	2	N	114	188	1			103
							125	9									
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1167	1	4456	2	N	67					170
							74	9									
*10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1204	1	4520	2	N	-0-					170
*11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1160	1	4338	2	N	-0-					170

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5638	-0-	-632	-0-	223	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	236	1	5963	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5624	-0-	-638	-0-	232	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	231	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4882	-0-	-1318	-0-	207	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5032	-0-	-968	-0-	214	1	4818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	398	1	9681	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10353	-0-	-683	-0-	393	1	9960	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	408	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9448	-0-	-782	-0-	393	1	9055	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	9913	-0-	-596	-0-	421	1	9492	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9614	-0-	-466	-0-	409	1	9205	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8077	-0-	-1313	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	8874	-0-	-643	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-			-0-
*10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	8618	-0-	-112	-0-	8618	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	882	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	927	1	4738	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	930	1	4316	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5313	-0-	-297	-0-	931	1	4382	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	4864	-0-	-933	-0-	959	1	3905	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	3797	-0-	-1813	-0-	921	1	2876	2	N	-0-			-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

06	DLQ	G-10	4561	-0-	4561	4561	485 13	1 9	4063	2	Y	12					47
07	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	7423	404 12	1 9	2446	2	Y	11	35	1			23
08	DLQ	G-10	2772	-0-	2772	10195	513	1	2259	2	Y	-0-					23
09	13273	X	3078	-0-	-10195	-0-	414	1	2664	2	Y	-0-					23
10	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	440	1	2318	2	Y	-0-					23
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	575	1	2411	2	Y	-0-					23

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	305 98	1 9	4397	2	N	89					172
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					172
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	188	1	5083	2	N	-0-					172
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	183	1	4822	2	N	-0-					172
10	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	179	1	4579	2	N	-0-					172
11	5220	X	3647	-0-	-1573	-0-	171	1	3476	2	N	-0-					172

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	815	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	865	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	717	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2650	-0-	-2060	-0-	484	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2251	-0-	-2616	-0-	570	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	568	1	3296	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	561	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	1985	-0-	-2138	-0-	478	1	1507	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	1962	-0-	-1788	-0-	644	1	1318	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	717	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	750	1	3432	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	714	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	717	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4058	-0-	-158	-0-	742	1	3316	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	711	1	2742	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5265	-0-	-1307	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4615	-0-	-1745	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

06	5250	X	5087	-0-	-163	-0-	820	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	871	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	830	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5026	-0-	-734	-0-	829	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	869	1	4201	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	875	1	3737	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

06	3150	X	199	-0-	-2951	-0-	199	1			N	-0-					-0-
07	1643	X	371	-0-	-1272	-0-	371	1			N	-0-					-0-
08	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	372	X	34	-0-	-338	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	360	X	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	625	1	5732	2	N	3					122
							3	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	724	1	6380	2	N	35	66	1			91
							39	9									
08	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	570	1	3276	2	N	43					134
							47	9									
09	5520	X	3067	-0-	-2453	-0-	458	1	2601	2	N	7					141
							8	9									
10	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	835	1	4560	2	N	9					150
							10	9									
11	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	816	1	4477	2	N	34					184
							37	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

06	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	446	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	414	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	397	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	445	1	4499	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	453	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	2980	-0-	-1760	-0-	491	1	2489	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

06	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	341	1	4387	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5163	-0-	5163	9891	379	1	4784	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		5661	-0-	5661	15552	355	1	5306	2	Y	-0-					68
09	21662	X	6110	-0-	-15552	-0-	383	1	5727	2	Y	-0-					68
*10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	402	1	5308	2	Y	-0-					68
11	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	505	1	4420	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	487	1	3335	2	N	6					181
							7	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	436	1	3243	2	N	14	123	1			72
							15	9									
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	287	1	3832	2	N	48					120
							53	9									
09	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	271	1	2467	2	N	15					135
							17	9									
*10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	366	1	3212	2	N	10					145
							11	9									
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	351	1	3676	2	N	3					148
							3	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	272	1	841	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	2824	353	1	1344	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4993	374	1	1795	2	Y	-0-					44
09	2900	N	1809	-0-	-1091	3902	327	1	1451	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
*10	3100	N	865	-0-	-2235	1667	271	1	594	2	Y	-0-					41
*11	2780	N	1113	-0-	-1667	-0-	269	1	783	2	Y	55	62	1			34
							61	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

06	10080	X	9658	-0-	-422	-0-	9627	2	31	9	N	28	104	1			22
07	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	9944	2			N	-0-					22
08	10292	X	10215	-0-	-77	-0-	10215	2			N	-0-					22
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					22
*10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					22
*11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10185	2	190	9	N	173	98	1			97

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

06	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6387	-0-	-33	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6457	-0-	-143	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

06	DLQ G-10		5645	-0-	5645	5645	714	1	4918	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10944	715	1	4572	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		4729	-0-	4729	15673	599	1	4130	2	Y	-0-					23
09	21342	X	5669	-0-	-15673	-0-	721	1	4948	2	Y	-0-					23
10	6045	X	5357	-0-	-688	-0-	682	1	4675	2	Y	-0-					23
11	5640	X	5359	-0-	-281	-0-	632	1	4727	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		57	-0-	57	57	2 13	1 9	42	2	Y	12					47
07	DLQ G-10		68	-0-	68	125	2 12	1 9	54	2	Y	11	35	1			23
08	DLQ G-10		17	-0-	17	142	1	1	16	2	Y	-0-					23
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					23
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					23
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					23

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

06	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	953 3	1 9	2427	2	N	3					88
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					88
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

06	DLQ G-10		13366	-0-	13366	13366	372 14	1 9	12980	2	Y	13	31	1			44
07	DLQ G-10		11538	-0-	11538	24904	325	1	11213	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		11755	-0-	11755	36659	318	1	11437	2	Y	-0-					44
09	48151	X	11492	-0-	-36659	-0-	352 31	1 9	11109	2	Y	28	31	1			41
*10	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	414	1	13460	2	Y	-0-					41
*11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	387 74	1 9	12680	2	Y	67	62	1	12	8	34

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

06	4080	X	3131	-0-	-949	-0-	592 24	1 9	2515	2	N	22					113
07	4216	X	3039	-0-	-1177	-0-	576 28	1 9	2435	2	N	25					138
08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	577 37	1 9	2861	2	N	34					172
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	543 13	1 9	2911	2	N	12					184
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	586 35	1 9	2999	2	N	32					216
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	660 28	1 9	2696	2	N	25					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7744	-0-	-176	-0-	7689	2	55	9	N	50	80	1			76
07	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	7542	2			N	-0-					76
08	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					76
09	7920	X	7822	-0-	-98	-0-	7822	2			N	-0-					76
10	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	8028	2			N	-0-					76
*11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7817	2	157	9	N	143	90	1			129

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	570	1	3314	2	N	28					73
							31	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	630	1	3331	2	N	41					114
							45	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	564	1	3530	2	N	27					141
							30	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	600	1	4639	2	N	22					163
							24	9									
*10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	618	1	5249	2	N	50					213
							55	9									
11	3000	X	2303	-0-	-697	-0-	453	1	1847	2	N	3					216
							3	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	658	1	1157	2	N	-0-					57
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	731	1	1040	2	N	11					68
							12	9									
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	740	1	954	2	N	14					82
							15	9									
09	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	703	1	1035	2	N	6					88
							7	9									
10	1798	N	632	-0-	-1166	-0-	608	1	24	9	N	22					110
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	565	1	485	2	N	7					117
							8	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	572	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	659	1	10405	2	N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	642	1	9891	2	N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	701	1	11366	2	N	-0-					-0-
*10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	810	1	11963	2	N	-0-					-0-
*11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1111	1	8869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6044	-0-	-2326	-0-	731	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	3864	-0-	-3824	-0-	707	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5130	-0-	-2558	-0-	742	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6300	-0-	-1140	-0-	802	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5487	-0-	-1674	-0-	875	1	4612	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	1400	-0-	-4630	-0-	1400	1			N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	1557	-0-	-7023	-0-	506	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	1271	-0-	-7595	-0-	541	1	730	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	944	-0-	-7922	-0-	552	1	392	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	1139	-0-	-6631	-0-	669	1	470	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	1125	-0-	-5633	-0-	623	1	502	2	N	-0-					-0-
*11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1555	1	722	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	X	15482	-0-	-1588	-0-	15436	2	46	9	N	42					238
07	17639	X	16526	-0-	-1113	-0-	16526	2			N	-0-					238
08	17174	X	16426	-0-	-748	-0-	16426	2			N	-0-					238
09	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16218	2	89	9	N	81	182	1			137
10	16709	X	16601	-0-	-108	-0-	16601	2			N	-0-					137
*11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16020	2	99	9	N	90					227

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	491	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	613	1	4396	2	N	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	507	1	5325	2	N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	530	1	5407	2	N	-0-					-0-
*10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	5808	2	N	-0-					-0-
*11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	621	1	5146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	528	-0-	-2022	-0-	326	1	202	2	N	-0-					100
07	2635	X	536	-0-	-2099	-0-	295	1	241	2	N	-0-					100
08	2635	X	453	-0-	-2182	-0-	318	1	93	2	N	38					138
							42	9									
09	2190	X	537	-0-	-1653	-0-	451	1	86	9	N	78					216
10	961	X	41	-0-	-920	-0-	31	1	10	9	N	9					225
11	540	X	7	-0-	-533	-0-	7	1			N	-0-					225

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

06	12750	X	12081	-0-	-669	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13210	-0-	-275	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12692	-0-	-358	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12914	-0-	-292	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11915	-0-	-1345	-0-	11914	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

06	3000	N	3054	-0-	54	93	509	1	2530	2	N	14					102
							15	9									
07	3100	N	3230	-0-	130	223	462	1	2745	2	N	21					123
							23	9									
08	3835	X	3612	-0-	-223	-0-	466	1	3118	2	N	25					148
							28	9									
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	461	1	3677	2	N	7					155
							8	9									
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	574	1	2991	2	N	21					176
							23	9									
11	2310	X	1799	-0-	-511	-0-	580	1	1197	2	N	20					196
							22	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

06	1290	X	939	-0-	-351	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	664	-0-	-824	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	451	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	423	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	519	1	3736	2	N	-0-					-0-
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	513	1	3055	2	N	-0-					-0-
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	464	1	2854	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	217	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	246	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	253	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	289	1	4029	2	N	-0-					-0-
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	255	1	3329	2	N	-0-					-0-
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	359	1	4094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	332	1	3068	2	N	6			72
							7	9							
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	433	1	3780	2	N	30			102
							33	9							
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	352	1	4558	2	N	11			113
							12	9							
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4171	2	N	31			144
							34	9							
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	379	1	4595	2	N	24			168
							26	9							
*11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	408	1	3718	2	N	36			204
							40	9							

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	281	1	6617	2	N	-0-					160
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	291	1	6839	2	N	-0-					160
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	291	1	6907	2	N	-0-					160
09	6870	X	6584	-0-	-286	-0-	277	1	6307	2	N	-0-					160
10	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	291	1	6112	2	N	-0-					160
11	6870	X	5980	-0-	-890	-0-	277	1	5616	2	N	79	1	8			238
							87	9									

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	841	1	4396	2	N	19					158
							21	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	893	1	4480	2	N	30					188
							33	9									
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	855	1	4562	2	N	18					206
							20	9									
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	691	1	3748	2	N	-0-					206
*10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1175	1	5034	2	N	-0-					206
*11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1115	1	4633	2	N	16					222
							18	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1167	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1198	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1204	1	4616	2	N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1141	1	4247	2	N	-0-					-0-
*10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1206	1	4521	2	N	-0-					-0-
*11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1148	1	4508	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	10164	-0-	-2466	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10635	-0-	-2416	-0-	90	1	10545	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10688	-0-	-1247	-0-	172	1	10516	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10819	-0-	-731	-0-	238	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	338	1	10168	2	N	-0-					-0-
*11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	390	1	10271	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

06	12060	X	10204	-0-	-1856	-0-	475	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	9621	-0-	-2841	-0-	159	1	9462	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9185	-0-	-2068	-0-	339	1	8846	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	6926	-0-	-3274	-0-	440	1	6486	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8596	-0-	-1944	-0-	368	1	8228	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8854	-0-	-1346	-0-	418	1	8436	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

06	6450	X	5898	-0-	-552	-0-	5898	2			N	-0-					82
07	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	6207	2			N	-0-					82
08	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			N	-0-					82
09	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	5951	2			N	-0-					82
10	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					82
11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					82

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

06	DLQ	G-10	4439	-0-	4439	4439	1167	1	3272	2	Y	-0-					90
07	DLQ	G-10	4131	-0-	4131	8570	1206	1	2925	2	Y	-0-					90
08	DLQ	G-10	4011	-0-	4011	12581	1167	1	2844	2	Y	-0-					90
09	15779	X	3198	-0-	-12581	-0-	1148	1	2050	2	Y	-0-					90
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	1206	1	3203	2	Y	-0-					90
*11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	1162	1	3310	2	Y	2	2	8			90
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					126
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					126
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

06	7530	X	6474	-0-	-1056	-0-	6474	2			N	-0-					32
07	7223	X	6702	-0-	-521	-0-	6702	2			N	-0-					32
08	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					32
09	6720	X	6311	-0-	-409	-0-	6311	2			N	-0-					32
10	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	6331	2			N	-0-					32
11	6480	X	5709	-0-	-771	-0-	5709	2			N	-0-					32

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

06	DLQ G-10		11115	-0-	11115	11115	602	1	10513	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		11165	-0-	11165	22280	577	1	10588	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		9699	-0-	9699	31979	501	1	9198	2	Y	-0-					46
09	39815	X	7836	-0-	-31979	-0-	360	1	7476	2	Y	-0-					46
*10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	451	1	8525	2	Y	-0-					46
*11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	442	1	8936	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	8234	-0-	-2056	-0-	1111	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	7678	-0-	-2955	-0-	996	1	6682	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9593	-0-	-1040	-0-	1080	1	8513	2	N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	1067	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	1012	1	6551	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	1100	-0-	-8170	-0-	384	1	716	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	591	1	3071	2	N	27					133
							30	9									
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	616	1	3240	2	N	49	107	1			75
							54	9									
08	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	558	1	3265	2	N	22					97
							24	9									
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	604	1	2907	2	N	29					126
							32	9									
10	4433	X	2447	-0-	-1986	-0-	629	1	1796	2	N	20					146
							22	9									
11	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	832	1	2683	2	N	19					165
							21	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

06	5610	X	4898	-0-	-712	-0-	500	1	4339	2	N	54					152
							59	9									
07	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	569	1	4551	2	N	77	72	1			157
							85	9									
08	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	571	1	4417	2	N	67					224
							74	9									
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	563	1	4509	2	N	55	180	1			99
							61	9									
10	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	528	1	4312	2	N	47					146
							52	9									
11	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	268	1	4725	2	N	17					163
							19	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

06	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	88	1	1544	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	4710	159	1	2919	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	10729	311	1	5708	2	Y	-0-					46
09	16876	X	6147	-0-	-10729	-0-	501	1	5646	2	Y	-0-					46
*10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	509	1	5129	2	Y	-0-					46
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	467	1	5655	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	2181	-0-	-4299	-0-	751	1	1430	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	855	-0-	-8662	-0-	855	1			N	-0-			-0-
08	9703	X	878	-0-	-8825	-0-	878	1			N	-0-			-0-
09	9390	X	899	-0-	-8491	-0-	899	1			N	-0-			-0-
10	9703	X	1142	-0-	-8561	-0-	1142	1			N	-0-			-0-
11	2190	X	573	-0-	-1617	-0-	573	1			N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

06	1080	X	767	-0-	-313	-0-	767	1			N	-0-			-0-
07	1085	X	696	-0-	-389	-0-	696	1			N	-0-			-0-
08	1085	X	639	-0-	-446	-0-	639	1			N	-0-			-0-
09	1050	X	562	-0-	-488	-0-	562	1			N	-0-			-0-
10	1023	X	321	-0-	-702	-0-	321	1			N	-0-			-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

06	660	X	581	-0-	-79	-0-	581	1			N	-0-			-0-
07	1085	X	333	-0-	-752	-0-	333	1			N	-0-			-0-
08	1085	X	609	-0-	-476	-0-	609	1			N	-0-			-0-
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	1			N	-0-			-0-
10	1085	X	849	-0-	-236	-0-	849	1			N	-0-			-0-
11	600	X	509	-0-	-91	-0-	509	1			N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-			-0-
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-			-0-
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-			-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

06	7800	X	6948	-0-	-852	-0-	462	1	6486	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	6024	-0-	-2036	-0-	424	1	5600	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	5515	-0-	-1026	-0-	382	1	5133	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6403	-0-	-557	-0-	429	1	5974	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5487	-0-	-1705	-0-	391	1	5096	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	5348	-0-	-1612	-0-	431	1	4917	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

06	3870	X	1305	-0-	-2565	-0-	1305	1			N	-0-			-0-
07	2418	X	1317	-0-	-1101	-0-	1317	1			N	-0-			-0-
08	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	1			N	-0-			-0-
09	2340	X	1157	-0-	-1183	-0-	1157	1			N	-0-			-0-
10	1364	X	1257	-0-	-107	-0-	1257	1			N	-0-			-0-
11	1320	X	656	-0-	-664	-0-	656	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

06	7560	X	6082	-0-	-1478	-0-	530	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	536	1	8412	2	N	-0-					-0-
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	524	1	7975	2	N	-0-					-0-
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	530	1	7386	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6959	-0-	-2000	-0-	496	1	6463	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6690	-0-	-1980	-0-	539	1	6151	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	35	1			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

06	8040	X	7879	-0-	-161	-0-	469	1	7395	2	N	14					97
							15	9									
07	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	521	1	7629	2	N	63					160
							69	9									
08	8370	X	7744	-0-	-626	-0-	593	1	7115	2	N	33					193
							36	9									
09	7890	X	7371	-0-	-519	-0-	578	1	6765	2	N	25	171	1			47
							28	9									
10	8215	X	7513	-0-	-702	-0-	599	1	6880	2	N	31					78
							34	9									
11	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	582	1	6648	2	N	77					155
							85	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	908	1	4825	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6299	-0-	-1017	-0-	878	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5875	-0-	-1441	-0-	876	1	4999	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6230	-0-	-850	-0-	894	1	5336	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	2207	-0-	-4799	-0-	580	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	1741	-0-	-4349	-0-	622	1	1119	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	746	1	2720	2	N	13					99
							14	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	772	1	3136	2	N	18	73	1			44
							20	9									
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	698	1	2838	2	N	12					56
							13	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	725	1	2824	2	N	25					81
							28	9									
10	3720	X	1259	-0-	-2461	-0-	646	1	589	2	N	22					103
							24	9									
11	3600	X	1290	-0-	-2310	-0-	1167	1	99	2	N	22					125
							24	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

06	5670	X	5285	-0-	-385	-0-	377	1	4869	2	N	35	165	1			77
							39	9									
07	5859	X	5491	-0-	-368	-0-	361	1	5075	2	N	50					127
							55	9									
08	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	402	1	5258	2	N	47					174
							52	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	418	1	4937	2	N	47					221
							52	9									
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	468	1	5253	2	N	58					279
							64	9									
*11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7637	2	66	9	N	60					339

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	654	1	4897	2	N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	657	1	5137	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	567	1	4285	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	521	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	3820	-0-	-1760	-0-	267	1	3553	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2779	-0-	-2621	-0-	252	1	2527	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

06	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	531	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	455	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	465	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3764	-0-	-766	-0-	465	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	268	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3631	-0-	-899	-0-	270	1	3361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	340	1	3107	2	N	37	181	1			77
							41	9									
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	378	1	2982	2	N	58					135
							64	9									
08	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	369	1	2774	2	N	49					184
							54	9									
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	450	1	2954	2	N	29					213
							32	9									
10	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	456	1	2668	2	N	35					248
							39	9									
11	3360	X	1664	-0-	-1696	-0-	354	1	1276	2	N	31					279
							34	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

*03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4272	3	3	9	N	3					94
*04	3990	X	2155	-0-	-1835	-0-	2155	2			N	-0-					94
*05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					94
*06	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4755	2			N	-0-					94
*07	5425	X	4805	-0-	-620	-0-	4805	2			N	-0-					94
08	5425	X	975	-0-	-4450	-0-	975	2			N	-0-					94
09	2220	X	754	-0-	-1466	-0-	754	2			N	-0-					94
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1011	1	2362	2	N	-0-					94
*11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	1114	1	1107	2	N	5					99
							6	9									

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

06	DLQ G-10	10162	-0-	10162	10162	283	1	9865	2	Y	13	31	1			44
						14	9									
07	DLQ G-10	10342	-0-	10342	20504	291	1	10051	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10	10657	-0-	10657	31161	288	1	10369	2	Y	-0-					44
09	41396	X	10235	-0-	-31161	-0-	314	1	9890	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	10757	X	10247	-0-	-510	-0-	308	1	9939	2	Y	-0-					41
11	10320	X	8349	-0-	-1971	-0-	300	1	7988	2	Y	55	62	1			34
							61	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	1025	1	8207	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9373	-0-	-144	-0-	1063	1	8310	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8819	-0-	-295	-0-	989	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8815	-0-	-425	-0-	1031	1	7784	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7817	-0-	-1731	-0-	546	1	7271	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	6752	-0-	-2488	-0-	574	1	6178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5750	-0-	-280	-0-	638	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5701	-0-	-530	-0-	647	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	634	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	639	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4126	-0-	-1826	-0-	411	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5377	-0-	-383	-0-	383	1	4994	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

06	7410	X	6562	-0-	-848	-0-	728	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6560	-0-	-1097	-0-	744	1	5816	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	724	1	5728	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	750	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	416	1	5540	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5606	-0-	-964	-0-	468	1	5138	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
*10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2018 - PLUGGED 07/19/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7148	-0-	-892	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7593	-0-	-498	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7429	-0-	-383	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7242	-0-	-168	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	678	1	1498	2	N	41					174
							45	9									
07	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	654	1	1964	2	N	-0-					174
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	613	1	2327	2	N	25					199
							28	9									
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	589	1	2488	2	N	24	165	1			58
							26	9									
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	607	1	2667	2	N	20					78
							22	9									
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	585	1	2639	2	N	16					94
							18	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10775	-0-	-354	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11651	-0-	-36	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10952	-0-	-358	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	482	1	712	2	N	6	74	1			50
							7	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	659	1	2077	2	N	33					83
							36	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	401	1	1891	2	N	14					97
							15	9									
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	517	1	502	2	N	29					126
							32	9									
10	2449	N	497	-0-	-1952	-0-	485	1	12	9	N	11					137
11	2220	N	417	-0-	-1803	-0-	417	1			N	-0-					137

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

06	5040	X	4095	-0-	-945	-0-	841	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	1034	1	4587	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	936	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	903	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	1077	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4799	-0-	-631	-0-	961	1	3838	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

06	9210	X	8670	-0-	-540	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8741	-0-	-652	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
*10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
*11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7857	X	3665	-0-	-4192	-0-	776	1	2863	2	N	24					133
							26	9									
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	775	1	1995	2	N	42	92	1			83
							46	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	707	1	2527	2	N	14					97
							15	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	717	1	2302	2	N	22					119
							24	9									
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	750	1	1938	2	N	30					149
							33	9									
11	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	714	1	1249	2	N	36					185
							40	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	519	1	1095	2	N	-0-					80
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	610	1	930	2	N	-0-					80
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	581	1	818	2	N	-0-					80
09	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	1			N	-0-					80
10	992	N	642	-0-	-350	-0-	642	1			N	-0-					80
11	960	N	225	-0-	-735	-0-	225	1			N	-0-					80

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

*03	4836	X	3628	-0-	-1208	-0-	3628	2			N	-0-					99
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					99
*05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					99
*06	6210	X	5758	-0-	-452	-0-	5758	2			N	-0-					99
*07	6417	X	5550	-0-	-867	-0-	5550	2			N	-0-					99
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1206	1	5531	2	N	-0-					99
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	1165	1	4984	2	N	-0-					99
*10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	1206	1	5483	2	N	-0-					99
*11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1143	1	8824	2	N	10					109
							11	9									

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1038	1	6166	2	N	-0-					99
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	634	1	4195	2	N	-0-					99
08	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	707	1	2563	2	N	-0-					99
09	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	628	1	2424	2	N	-0-					99
10	4030	X	1296	-0-	-2734	-0-	345	1	951	2	N	-0-					99
11	3900	X	3139	-0-	-761	-0-	718	1	2357	2	N	58					157
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8754	-0-	8754	8754	474	1	8280	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		9051	-0-	9051	17805	468	1	8583	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		7640	-0-	7640	25445	394	1	7246	2	Y	-0-					46
09	32887	X	7442	-0-	-25445	-0-	306	1	7136	2	Y	-0-					46
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	246	1	7508	2	Y	-0-					46
*11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	259	1	7205	2	Y	-0-					46

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

06	2880	X	129	-0-	-2751	-0-	129	1			N	-0-					94
07	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	572	1	2347	2	N	-0-					94
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					94
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	513	1	4705	2	N	-0-					94
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	287	1	2693	2	N	-0-					94
*11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	441	1	6733	2	N	15					109
							17	9									

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	556	1	4914	2	N	7	106	1			47
							8	9									
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	466	1	879	2	N	3					50
							3	9									
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	720	1	5314	2	N	22					72
							24	9									
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	645	1	6494	2	N	38					110
							42	9									
*10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	716	1	6763	2	N	39					149
							43	9									
*11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	750	1	5232	2	N	30					179
							33	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

06	DLQ G-10		4764	-0-	4764	4764	580	1	4171	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		4931	-0-	4931	9695	637	1	4282	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	15401	713	1	4993	2	Y	-0-					23
09	20680	X	5279	-0-	-15401	-0-	637	1	4642	2	Y	-0-					23
10	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	617	1	4012	2	Y	-0-					23
11	5520	X	4683	-0-	-837	-0-	562	1	4121	2	Y	-0-					23

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 10071 - 13510

06	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	191	1	6890	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7775	-0-	-378	-0-	196	1	7579	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7948	-0-	-391	-0-	214	1	7734	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	241	1	7257	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	252	1	7304	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	286	1	6936	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

06	19860	X	18466	-0-	-1394	-0-	1105	1	17361	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18799	-0-	-1723	-0-	1119	1	17680	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	18604	-0-	-1918	-0-	1133	1	17471	2	N	-0-					-0-
09	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	1118	1	18128	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	19452	-0-	-233	-0-	1233	1	18219	2	N	-0-					-0-
*11	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	1299	1	17887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	4137	-0-	-3843	-0-	905	1	3232	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	5064	-0-	-3182	-0-	1125	1	3939	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	1299	-0-	-5769	-0-	1182	1	117	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	1546	-0-	-5294	-0-	1198	1	348	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	344	-0-	-6724	-0-	344	1			N	-0-			-0-
11	4890	X	2466	-0-	-2424	-0-	917	1	1549	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

06	8670	X	7770	-0-	-900	-0-	1270	1	6500	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	1278	1	6629	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	6318	-0-	-2641	-0-	1193	1	5125	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1165	1	5492	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	5929	-0-	-2441	-0-	1130	1	4799	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6983	-0-	-787	-0-	1221	1	5762	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1146	1	5330	2	N	-0-			-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	924	1	4896	2	N	-0-			-0-
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	737	1	4247	2	N	-0-			-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	806	1	6398	2	N	-0-			-0-
*10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	820	1	7148	2	N	-0-			-0-
*11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	855	1	7360	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

06	17010	X	15187	-0-	-1823	-0-	1264	1	13923	2	N	-0-			-0-
07	17577	X	15849	-0-	-1728	-0-	1336	1	14513	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	14558	-0-	-3019	-0-	1274	1	13284	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	15205	-0-	-815	-0-	1269	1	13936	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	15195	-0-	-1266	-0-	1410	1	13785	2	N	-0-			-0-
*11	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	1461	1	13976	2	N	-0-			-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

06	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	648	1	850	2	N	-0-			119
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	596	1	720	2	N	-0-			119
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	623	1	943	2	N	-0-			119
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	586	1	1425	2	N	-0-			119
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	473	1	1227	2	N	-0-			119
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	911	1	879	2	N	-0-			119

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-			-0-
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	317	1	4572	2	N	-0-			-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	326	1	8558	2	N	-0-			-0-
*10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	299	1	9164	2	N	-0-			-0-
*11	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	343	1	8688	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	322	-0-	-998	-0-	322	1			N	-0-					-0-
07	2511	X	208	-0-	-2303	-0-	208	1			N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	725	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	842	1	6057	2	N	-0-					-0-
*10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	846	1	6041	2	N	-0-					-0-
*11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	770	1	4824	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

06	8250	X	6832	-0-	-1418	-0-	174	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7315	-0-	-807	-0-	179	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	193	1	6603	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6542	-0-	-838	-0-	227	1	6315	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	247	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6804	-0-	-276	-0-	263	1	6541	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					154
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					154
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					154
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					154
*10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7601	2	3	9	N	3					157
*11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					157

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6109	-0-	-731	-0-	593	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5896	-0-	-1172	-0-	605	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5940	-0-	-508	-0-	624	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	589	1	5205	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	622	1	5121	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	601	1	4862	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	369	1	7495	2	N	-0-					-0-
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	362	1	7484	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	374	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	361	1	6422	2	N	-0-					-0-
*10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	362	1	6863	2	N	-0-					-0-
*11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	365	1	6353	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	564	1	9706	2	N	-0-					-0-
07	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	850	1	13677	2	N	-0-					-0-
08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	720	1	13817	2	N	-0-					-0-
09	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	679	1	13896	2	N	-0-					-0-
*10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	685	1	14311	2	N	-0-					-0-
*11	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	709	1	13936	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					22
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	898	2	73	9	Y	66					88
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	2	40	9	Y	36					124
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1024	2	67	9	Y	61					185
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2					187
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	Y	2					189

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

06	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	2020	2	33	9	Y	30					196
07	DLQ G-10		4286	-0-	4286	6339	4283	2	3	9	Y	3					199
08	DLQ G-10		4411	-0-	4411	10750	4399	2	12	9	Y	11	170	1			40
09	15225	X	4475	-0-	-10750	-0-	4433	2	42	9	Y	38					78
10	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	3814	2	76	9	Y	69					147
11	4110	X	3343	-0-	-767	-0-	3332	2	11	9	Y	10					157

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

06	2880	X	994	-0-	-1886	-0-	994	1			N	-0-					-0-
07	3689	X	614	-0-	-3075	-0-	614	1			N	-0-					-0-
08	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1023	X	4	-0-	-1019	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	990	X	71	-0-	-919	-0-	71	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

06	19290	X	18567	-0-	-723	-0-	1111	1	17456	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	18725	-0-	-1208	-0-	1115	1	17610	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	19200	-0-	-733	-0-	1170	1	18030	2	N	-0-					-0-
09	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	1128	1	18304	2	N	-0-					-0-
*10	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	1244	1	18176	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	17054	-0-	-1516	-0-	1334	1	15720	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	1			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	200	1	59	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					86
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1261	2	70	9	Y	64					136
07	DLQ G-10		967	-0-	967	2298	967	2			Y	-0-					136
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3383	1085	2			Y	-0-					136
09	2900	N	594	-0-	-2306	1077	566	2	28	9	Y	25					161
*10	1795	N	718	-0-	-1077	-0-	681	2	37	9	Y	34					195
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1004	2	17	9	Y	15					210

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

06	6270	X	5753	-0-	-517	-0-	210	1	5543	2	N	-0-					53
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	194	1	6608	2	N	-0-					53
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	185	1	6691	2	N	94					147
							103	9									
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	188	1	6759	2	N	-0-					147
10	6479	X	6258	-0-	-221	-0-	193	1	6065	2	N	-0-					147
11	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	199	1	5818	2	N	78					225
							86	9									

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	512	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	653	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	700	1	4354	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	630	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3735	-0-	-1256	-0-	989	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3435	-0-	-1455	-0-	1349	1	2085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6281	2	12	9	N	11					113
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					113
08	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					113
09	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					113
10	6355	X	5565	-0-	-790	-0-	5553	2	12	9	N	11					124
11	6150	X	5124	-0-	-1026	-0-	5117	2	7	9	N	6					130

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1124	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1518	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	1710	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1673	1	6971	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	7947	-0-	-1849	-0-	2479	1	5468	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9353	-0-	-127	-0-	1932	1	7421	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					174
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9874	2	17	9	N	15					189
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					189
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					189
*10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					189
*11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					189

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	623	1	3778	2	N	-0-					94
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	657	1	4224	2	N	-0-					94
08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	599	1	3557	2	N	-0-					94
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	572	1	3505	2	N	-0-					94
*10	4743	X	3755	-0-	-988	-0-	604	1	3151	2	N	-0-					94
11	4590	X	3258	-0-	-1332	-0-	604	1	2652	2	N	2					60
							2	9									

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	14045	-0-	-1195	-0-	1052	1	12993	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	12777	-0-	-2971	-0-	1103	1	11674	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14256	-0-	-779	-0-	1094	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13571	-0-	-979	-0-	1065	1	12506	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13522	-0-	-1482	-0-	1063	1	12459	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12164	-0-	-1876	-0-	937	1	11221	2	N	5					5
							6	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	13127	-0-	-1543	-0-	983	1	12144	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	11942	-0-	-3217	-0-	1031	1	10911	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	13264	-0-	-903	-0-	1018	1	12246	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12437	-0-	-1273	-0-	976	1	11461	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13080	-0-	-498	-0-	1028	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	12664	-0-	-476	-0-	976	1	11682	2	N	5					5
							6	9									

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3982	2	46	9	N	42					105
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4028	2	12	9	N	11					116
08	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			N	-0-					116
09	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	3085	2	21	9	N	19					135
10	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3208	2	10	9	N	9					144
11	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3237	2	11	9	N	10					154

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6134	2	41	9	N	37					127
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5827	2	35	9	N	32	60	1			99
08	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	4800	2	43	9	N	39					138
09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5432	2	31	9	N	28					166
10	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	5326	2	67	9	N	61					227
11	5610	X	5184	-0-	-426	-0-	5106	2	78	9	N	71	183	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	11037	-0-	-3003	-0-	174	1	10863	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	11766	-0-	-1874	-0-	176	1	11590	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	12409	-0-	-177	-0-	202	1	12207	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	213	1	10846	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	12421	-0-	-10	-0-	239	1	12182	2	N	-0-			-0-
*11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	236	1	11795	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

06	11040	X	9289	-0-	-1751	-0-	227	1	9062	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	9816	-0-	-1592	-0-	228	1	9588	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	9573	-0-	-1835	-0-	240	1	9333	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9601	-0-	-809	-0-	282	1	9319	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10621	-0-	-136	-0-	303	1	10318	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	7798	-0-	-1712	-0-	320	1	7478	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	232	1	9090	2	N	-0-			-0-
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	233	1	9795	2	N	-0-			-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	246	1	9586	2	N	-0-			-0-
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	273	1	8951	2	N	-0-			-0-
*10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	284	1	9392	2	N	-0-			-0-
*11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	298	1	8761	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	294	1	4987	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	260	1	3538	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3784	-0-	-1362	-0-	307	1	3477	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3930	-0-	-1350	-0-	345	1	3585	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	3057	-0-	-2399	-0-	377	1	2680	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	329	-0-	-4951	-0-	158	1	171	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

06	7230	X	6332	-0-	-898	-0-	171	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	4816	-0-	-2407	-0-	201	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6888	-0-	-118	-0-	301	1	6587	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5978	-0-	-802	-0-	323	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	337	1	6027	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6316	-0-	-344	-0-	270	1	6046	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

06	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	813	1	6330	2	N	-0-			-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	963	1	8263	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8671	-0-	-133	-0-	941	1	7730	2	N	-0-			-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	903	1	7877	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	9181	-0-	-57	-0-	1031	1	8150	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8662	-0-	-278	-0-	1444	1	7218	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

06	7950	X	7169	-0-	-781	-0-	157	1	7012	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	160	1	7499	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7742	-0-	-566	-0-	181	1	7561	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7097	-0-	-943	-0-	196	1	6901	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	6933	-0-	-1344	-0-	227	1	6706	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6923	-0-	-577	-0-	289	1	6634	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3622	-0-	-1838	-0-	142	1	3480	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	3702	-0-	-1940	-0-	152	1	3550	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4140	-0-	-1223	-0-	163	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	182	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	187	1	3736	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2925	-0-	-1095	-0-	193	1	2732	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					3
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					3
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					3
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					3
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					3
11	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	4077	2	3	9	N	3					6

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1192	2			N	-0-					1
07	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-					1
08	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	1153	2			N	-0-					1
09	2490	X	1287	-0-	-1203	-0-	1287	2			N	-0-					1
10	2325	X	1124	-0-	-1201	-0-	1124	2			N	-0-					1
11	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	1123	2	1	9	N	1					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7654	-0-	-836	-0-	1167	1	6335	2	N	138	174	1			193
							152	9									
07	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	1206	1	6767	2	N	125	122	1			196
							138	9									
08	8773	X	7868	-0-	-905	-0-	1089	1	6638	2	N	128	184	1			140
							141	9									
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1167	1	6739	2	N	135	183	1			92
							149	9									
10	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	1206	1	6836	2	N	126					218
							139	9									
11	7860	X	7507	-0-	-353	-0-	1167	1	6173	2	N	152	187	1			183
							167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	124	-0-	-3356	-0-	124	1			N	-0-					75
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	154	1	6085	2	N	15					90
							17	9									
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	215	1	5557	2	N	17					107
							19	9									
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	201	1	4192	2	N	25					132
							28	9									
10	3596	X	3055	-0-	-541	-0-	249	1	2786	2	N	18					150
							20	9									
11	3480	X	2894	-0-	-586	-0-	238	1	2627	2	N	26					176
							29	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	438	1	5407	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	423	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	453	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	377	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5210	-0-	-215	-0-	433	1	4777	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3974	-0-	-1276	-0-	347	1	3627	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3736	-0-	-1064	-0-	541	1	3195	2	N	-0-					105
07	4960	X	3632	-0-	-1328	-0-	549	1	3083	2	N	-0-					105
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	607	1	3509	2	N	-0-					105
09	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	595	1	3323	2	N	-0-					105
*10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	602	1	4253	2	N	-0-					105
*11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	563	1	4142	2	N	27					132
							30	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	741	1	2662	2	N	-0-					69
07	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	583	1	3084	2	N	-0-					69
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	709	1	3260	2	N	-0-					69
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	587	1	3363	2	N	-0-					69
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	554	1	3697	2	N	-0-					69
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	537	1	2860	2	N	-0-					55

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	351	-0-	-4269	-0-	349	1	2	9	N	2					162
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	406	1	8934	2	N	11					173
							12	9									
08	4774	X	1586	-0-	-3188	-0-	526	1	1056	2	N	4	116	1			61
							4	9									
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	703	1	8848	2	N	9					70
							10	9									
10	4774	X	3439	-0-	-1335	-0-	563	1	2863	2	N	12	68	1			14
							13	9									
11	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	529	1	2599	2	N	12					26
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					39
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					39
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					39
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	421	1	5287	2	N	-0-					63
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	623	1	6390	2	N	-0-					63
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	497	1	6300	2	N	-0-					63
09	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	580	1	5291	2	N	-0-					63
10	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	644	1	5740	2	N	-0-					63
11	6780	X	5766	-0-	-1014	-0-	615	1	5150	2	N	1					64
							1	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	611	1	2484	2	N	-0-					86
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	507	1	4225	2	N	-0-					86
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	509	1	3221	2	N	-0-					86
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	620	1	2971	2	N	-0-					86
10	4340	X	3332	-0-	-1008	-0-	650	1	2682	2	N	-0-					86
*11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	603	1	4861	2	N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	554	1	4940	2	N	-0-					116
07	7130	X	5894	-0-	-1236	-0-	692	1	5202	2	N	-0-					116
08	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	697	1	6064	2	N	-0-					116
09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	547	1	5886	2	N	-0-					116
10	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	548	1	5115	2	N	-0-					105
11	6540	X	2708	-0-	-3832	-0-	463	1	2245	2	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9253	-0-	-1217	-0-	458	1	8795	2	N	-0-			-0-
07	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	525	1	10421	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	504	1	10096	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	430	1	8494	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	9430	-0-	-1513	-0-	460	1	8970	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	439	1	8774	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

06	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	622	1	3648	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3032	-0-	-2052	-0-	558	1	2474	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4487	-0-	-1279	-0-	621	1	3866	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	607	1	3856	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	4299	-0-	-1467	-0-	699	1	3600	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	659	1	3524	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

06	12570	X	10639	-0-	-1931	-0-	527	1	10112	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	11212	-0-	-1777	-0-	563	1	10649	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	10703	-0-	-1759	-0-	513	1	10190	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10800	-0-	-930	-0-	520	1	10280	2	N	-0-			-0-
*10	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	564	1	11009	2	N	-0-			-0-
*11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	525	1	10480	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

06	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	421	1	4887	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5265	-0-	-1462	-0-	505	1	4760	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	5266	-0-	-1306	-0-	508	1	4758	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5059	-0-	-941	-0-	510	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5628	-0-	-76	-0-	523	1	5105	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5290	-0-	-20	-0-	475	1	4815	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

06	12480	X	11708	-0-	-772	-0-	580	1	11128	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	12097	-0-	-799	-0-	580	1	11517	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10525	-0-	-2061	-0-	500	1	10025	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	10362	-0-	-1488	-0-	499	1	9863	2	N	-0-			-0-
*10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	593	1	11559	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	10707	-0-	-993	-0-	510	1	10197	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

06	15540	X	10405	-0-	-5135	-0-	627	1	9778	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	12360	-0-	-3698	-0-	679	1	11681	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	12967	-0-	-3091	-0-	681	1	12286	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12467	-0-	-2713	-0-	706	1	11761	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	10347	-0-	-4657	-0-	612	1	9735	2	N	-0-			-0-
*11	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	671	1	13312	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

06	6090	X	4249	-0-	-1841	-0-	2266	1	1983	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	2420	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	2376	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	2450	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3255	-0-	-1581	-0-	1257	1	1998	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	1153	-0-	-4247	-0-	1153	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1005	1	8054	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8974	-0-	-233	-0-	1018	1	7956	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8669	-0-	-538	-0-	981	1	7688	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8859	-0-	-201	-0-	1036	1	7823	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8330	-0-	-1032	-0-	582	1	7748	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8197	-0-	-863	-0-	595	1	7602	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	880	1	7053	2	N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	882	1	6895	2	N	-0-					-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	892	1	7062	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7263	-0-	-657	-0-	850	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6965	-0-	-1219	-0-	486	1	6479	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	525	1	6923	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	941	1	7098	2	N	-0-					-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	1021	1	7982	2	N	-0-					-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	978	1	7742	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8337	-0-	-63	-0-	975	1	7362	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7853	-0-	-1137	-0-	548	1	7305	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7940	-0-	-760	-0-	560	1	7380	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	816	1	6540	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7399	-0-	-785	-0-	839	1	6560	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	799	1	6328	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	848	1	6400	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6939	-0-	-656	-0-	484	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6688	-0-	-662	-0-	472	1	6216	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	629	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5688	-0-	-512	-0-	645	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	639	1	5057	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5421	-0-	-579	-0-	634	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	395	1	5257	2	N	-0-					-0-
*11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5467	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	478	1	5286	2	N	34					85
							37	9									
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	412	1	5853	2	N	21					106
							23	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	460	1	5261	2	N	24					130
							26	9									
09	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	460	1	4693	2	N	-0-	72	1			58
10	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	422	1	4437	2	N	11					69
							12	9									
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	253	1	5369	2	N	6					75
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2057	-0-	-253	-0-	689	1	1368	2	N	-0-					138
07	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	794	1	1346	2	N	-0-					138
08	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	746	1	768	2	N	3					141
							3	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	707	1	1464	2	N	-0-	101	1			40
*10	3100	N	3123	-0-	23	23	784	1	2271	2	N	62					102
							68	9									
*11	3000	N	3900	-0-	900	923	901	1	2947	2	N	47					149
							52	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	225	1	8753	2	N	-0-					-0-
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	211	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	242	1	8744	2	N	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	178	1	9061	2	N	-0-					-0-
*10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	171	1	9421	2	N	-0-					-0-
*11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	249	1	8095	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	321	1	10132	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	6753	-0-	-4004	-0-	443	1	6310	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	7717	-0-	-3040	-0-	397	1	7320	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8882	-0-	-1528	-0-	245	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	8765	-0-	-1992	-0-	300	1	8465	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9340	-0-	-1070	-0-	228	1	9112	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	14286	-0-	-384	-0-	1219	1	13067	2	N	-0-					-0-
07	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	1287	1	13954	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	13370	-0-	-53	-0-	1016	1	12354	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12979	-0-	-1301	-0-	963	1	12016	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	12865	-0-	-2387	-0-	1034	1	11831	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13201	-0-	-1559	-0-	1021	1	12180	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4506	-0-	-1584	-0-	880	1	3626	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	2397	-0-	-4981	-0-	902	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	4426	-0-	-3789	-0-	795	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	6375	-0-	-1575	-0-	808	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	3940	-0-	-4275	-0-	810	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3604	-0-	-896	-0-	983	1	2621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	8412	-0-	-3048	-0-	823	1	7589	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	5310	-0-	-6532	-0-	1023	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	5906	-0-	-5192	-0-	923	1	4983	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8525	-0-	-2215	-0-	861	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	9210	-0-	-183	-0-	800	1	8410	2	N	-0-					-0-
*11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	847	1	8003	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

06	5040	X	3976	-0-	-1064	-0-	27	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	69	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	69	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	69	1	3905	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	62	1	4145	2	N	-0-					-0-
*11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	77	1	4273	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

06	7530	X	7088	-0-	-442	-0-	48	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	122	1	6784	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	4881	-0-	-2590	-0-	85	1	4796	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	117	1	6581	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6538	-0-	-778	-0-	96	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6342	-0-	-738	-0-	112	1	6230	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

06	9900	X	8139	-0-	-1761	-0-	56	1	8083	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	165	1	9147	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9034	-0-	-638	-0-	157	1	8877	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8678	-0-	-682	-0-	151	1	8527	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7504	-0-	-1796	-0-	110	1	7394	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	157	1	8725	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

06	3780	X	294	-0-	-3486	-0-	294	2			N	-0-					129
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	517	1	4110	2	N	11					140
							12	9									
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	449	1	5416	2	N	-0-					140
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	372	1	4363	2	N	40					180
							44	9									
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	277	1	4546	2	N	11					191
							12	9									
*11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	263	1	4641	2	N	36	157	1			70
							40	9									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					66
07	3100	N	3344	-0-	244	244	537	1	2807	2	N	-0-					66
08	2029	N	1785	-0-	-244	-0-	718	1	1067	2	N	-0-					66
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	775	1	707	2	N	24					90
							26	9									
10	3100	X	1116	-0-	-1984	-0-	929	1	170	2	N	15					105
							17	9									
11	3000	X	1223	-0-	-1777	-0-	831	1	377	2	N	14					119
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	604	1	2200	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		3090	-0-	3090	5915	652	1	2407	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	7553	571	1	1008	2	Y	54					75
							59	9									
09	10739	X	3186	-0-	-7553	-0-	631	1	2523	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	657	1	2449	2	Y	29					72
							32	9									
*11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	697	1	2956	2	Y	21	28	1			65
							23	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	419	1	1250	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		1926	-0-	1926	3616	447	1	1448	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	6005	477	1	1853	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2338	-0-	-562	5443	432	1	1874	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
*10	3100	N	1878	-0-	-1222	4221	458	1	1388	2	Y	29					72
							32	9									
*11	3000	N	2046	-0-	-954	3267	483	1	1540	2	Y	21	28	1			65
							23	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	541	1	534	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2120	705	1	326	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		649	-0-	649	2769	649	1			Y	-0-					44
09	2900	N	556	-0-	-2344	425	525	1	31	9	Y	28	31	1			41
*10	1078	N	653	-0-	-425	-0-	653	1			Y	-0-					41
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	572	1	61	9	Y	55	62	1			34

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1987	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	1992	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	1731	1	5313	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	1669	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6237	-0-	-1172	-0-	1685	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	4184	-0-	-2986	-0-	1536	1	2648	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9235	-0-	9235	9235	291	1	8930	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		9376	-0-	9376	18611	321	1	9055	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		9463	-0-	9463	28074	302	1	9161	2	Y	-0-					44
09	37353	X	9279	-0-	-28074	-0-	328	1	8920	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
*10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	307	1	9983	2	Y	-0-					41
*11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	321	1	9443	2	Y	55	62	1			34
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8742	-0-	8742	8742	8742	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6218	-0-	6218	14960	366	1	5852	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	19712	209	1	4543	2	Y	-0-					3
09	24414	X	4702	-0-	-19712	-0-	140	1	4562	2	Y	-0-					3
10	6975	X	4943	-0-	-2032	-0-	85	1	4858	2	Y	-0-					3
11	6750	X	5806	-0-	-944	-0-	164	1	5639	2	Y	3					6
							3	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	302	1	1252	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		5785	-0-	5785	7353	379	1	5406	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		7320	-0-	7320	14673	450	1	6870	2	Y	-0-					44
09	19970	X	5297	-0-	-14673	-0-	452	1	4814	2	Y	28	31	1			41
							31	9									
10	6076	X	2008	-0-	-4068	-0-	415	1	1593	2	Y	-0-					41
11	6720	X	2585	-0-	-4135	-0-	384	1	2140	2	Y	55	62	1			34
							61	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2967	-0-	2967	2967	437	1	2509	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		2067	-0-	2067	5034	442	1	1594	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	7051	495	1	1463	2	Y	54					75
							59	9									
09	2900	N	2063	-0-	-837	6214	434	1	1597	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
*10	3100	N	2213	-0-	-887	5327	457	1	1724	2	Y	29					72
							32	9									
*11	3000	N	2187	-0-	-813	4514	474	1	1690	2	Y	21	28	1			65
							23	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5355	-0-	5355	5355	529	1	4805	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		5539	-0-	5539	10894	555	1	4953	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		5693	-0-	5693	16587	568	1	5066	2	Y	54					75
							59	9									
09	22239	X	5652	-0-	-16587	-0-	570	1	5050	2	Y	29	61	1			43
							32	9									
*10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	602	1	4908	2	Y	29					72
							32	9									
*11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	629	1	5701	2	Y	21	28	1			65
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	325	1	3291	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3650	-0-	3650	7266	338	1	3312	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3614	-0-	3614	10880	365	1	3249	2	Y	-0-					3
09	14578	X	3698	-0-	-10880	-0-	308	1	3390	2	Y	-0-					3
10	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	282	1	3333	2	Y	-0-					3
11	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	203	1	3062	2	Y	3					6
							3	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	350	1	2601	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		2200	-0-	2200	5151	420	1	1780	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8030	444	1	2435	2	Y	-0-					4
09	10920	X	2890	-0-	-8030	-0-	424	1	2466	2	Y	-0-					4
*10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	477	1	2290	2	Y	-0-					4
11	2610	X	1233	-0-	-1377	-0-	448	1	785	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3724	-0-	3724	3724	644	1	3080	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3655	-0-	3655	7379	727	1	2928	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3633	-0-	3633	11012	759	1	2874	2	Y	-0-					3
09	14753	X	3741	-0-	-11012	-0-	742	1	2999	2	Y	-0-					3
10	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	711	1	2980	2	Y	-0-					3
11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	609	1	2802	2	Y	3					6
							3	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	310	1	4900	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5443	-0-	5443	10653	325	1	5118	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	15980	316	1	5011	2	Y	-0-					4
09	21096	X	5116	-0-	-15980	-0-	309	1	4807	2	Y	-0-					4
*10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	318	1	4760	2	Y	-0-					4
*11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	258	1	4670	2	Y	4					8
							4	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	129	1	3724	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7782	135	1	3794	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3829	-0-	3829	11611	166	1	3663	2	Y	-0-					2
09	15466	X	3855	-0-	-11611	-0-	167	1	3688	2	Y	-0-					2
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	170	1	3713	2	Y	-0-					2
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	173	1	3430	2	Y	3					5
							3	9									

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	1			N	-0-					24
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	1			N	-0-					24
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					24
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					24
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					24
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	1			N	-0-					24
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					24
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					24
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					24
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1145	1	802	2	N	-0-					24
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1128	1	4495	2	N	-0-					24
07	5890	X	5234	-0-	-656	-0-	1108	1	4126	2	N	-0-					24
08	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	1045	1	3796	2	N	-0-					24
09	5700	X	4671	-0-	-1029	-0-	1044	1	3627	2	N	-0-					24
10	5797	X	4941	-0-	-856	-0-	992	1	3949	2	N	-0-					24
11	5610	X	4544	-0-	-1066	-0-	923	1	3621	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	236	1	2596	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5694	242	1	2620	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2945	-0-	2945	8639	239	1	2706	2	Y	-0-					2
09	11519	X	2880	-0-	-8639	-0-	224	1	2656	2	Y	-0-					2
10	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	238	1	2547	2	Y	-0-					2
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	241	1	2355	2	Y	2					4
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

06	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	1427	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2718	1291	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3754	1036	1			Y	-0-					1
09	2900	N	1027	-0-	-1873	1881	1027	1			Y	-0-					1
*10	2974	N	1093	-0-	-1881	-0-	1093	1			Y	-0-					1
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1050	1	185	2	Y	1					2
							1	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

06	DLQ G-10		5666	-0-	5666	5666	399	1	5267	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5883	-0-	5883	11549	432	1	5451	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5669	-0-	5669	17218	429	1	5240	2	Y	-0-					5
09	22670	X	5452	-0-	-17218	-0-	450	1	5002	2	Y	-0-					5
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	545	1	4942	2	Y	-0-					5
*11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	536	1	4313	2	Y	3					8
							3	9									

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3705	2	3	9	N	3					107
07	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					107
08	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	2			N	-0-					107
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					107
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					107
11	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3359	2			N	-0-					107

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	2164	2	11	9	N	10					145
07	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2311	2	7	9	N	6					151
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5					156
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4					160
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2363	2	6	9	N	5					165
11	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2313	2	28	9	N	25					190

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

06	1890	X	1293	-0-	-597	-0-	630	1	663	2	N	-0-					58
07	1953	X	616	-0-	-1337	-0-	616	1			N	-0-					58
08	1953	X	1477	-0-	-476	-0-	580	1	897	2	N	-0-					58
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	616	1	4276	2	N	-0-					58
*10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	555	1	5786	2	N	-0-					58
*11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	620	1	7016	2	N	-0-					58

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	537	1	3679	2	N	-0-					102
07	4092	X	2896	-0-	-1196	-0-	541	1	2290	2	N	59	48	1			113
							65	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	587	1	4653	2	N	-0-					113
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	551	1	3764	2	N	-0-					113
10	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	651	1	3179	2	N	9					122
							10	9									
11	5070	X	877	-0-	-4193	-0-	449	1	425	2	N	3					125
							3	9									

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	344	1	2883	2	N	-0-					80
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	428	1	4094	2	N	26					106
							29	9									
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	362	1	3513	2	N	8					114
							9	9									
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	377	1	3543	2	N	8					122
							9	9									
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	374	1	3499	2	N	28					150
							31	9									
*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	383	1	2481	2	N	27					177
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	473	1	2088	2	N	-0-					77
07	3100	X	732	-0-	-2368	-0-	291	1	420	2	N	19					96
							21	9									
08	3100	X	911	-0-	-2189	-0-	413	1	498	2	N	-0-					96
09	3000	X	772	-0-	-2228	-0-	400	1	317	2	N	50					146
							55	9									
10	2635	X	464	-0-	-2171	-0-	423	1	41	2	N	-0-					146
11	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	343	1	1898	2	N	6					152
							7	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	374	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	323	1	6080	2	N	-0-					-0-
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	350	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	564	1	6737	2	N	-0-					-0-
*10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	601	1	6429	2	N	-0-					-0-
*11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	675	1	4817	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	278	1	10243	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11245	-0-	-380	-0-	279	1	10966	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11894	-0-	-754	-0-	307	1	11587	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10137	-0-	-2103	-0-	321	1	9816	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11776	-0-	-872	-0-	355	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10801	-0-	-719	-0-	374	1	10427	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7512	-0-	-288	-0-	178	1	7334	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7768	-0-	-881	-0-	186	1	7582	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	200	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	227	1	7499	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8457	-0-	-254	-0-	249	1	8208	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7753	-0-	-287	-0-	257	1	7496	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	16571	-0-	-1129	-0-	263	1	16308	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16947	-0-	-537	-0-	253	1	16694	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	17399	-0-	-85	-0-	283	1	17116	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15810	-0-	-930	-0-	305	1	15505	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	17214	-0-	-84	-0-	332	1	16882	2	N	-0-					-0-
*11	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	333	1	16621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	11526	-0-	-2364	-0-	181	1	11345	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12647	-0-	-1148	-0-	189	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12908	-0-	-453	-0-	210	1	12698	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	235	1	11956	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12720	-0-	-455	-0-	245	1	12475	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	12193	-0-	-287	-0-	239	1	11954	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8719	-0-	-701	-0-	189	1	8530	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9735	-0-	-123	-0-	197	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	219	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9460	-0-	-230	-0-	242	1	9218	2	N	-0-					-0-
*10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	261	1	10049	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	257	1	9091	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	10194	-0-	-846	-0-	160	1	10034	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	11261	-0-	-116	-0-	168	1	11093	2	N	-0-					-0-
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	190	1	11505	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10682	-0-	-388	-0-	206	1	10476	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10727	-0-	-712	-0-	210	1	10517	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9893	-0-	-1417	-0-	194	1	9699	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6157	2	54	9	N	49					167
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5573	2	58	9	N	53					220
08	5363	X	4035	-0-	-1328	-0-	3992	2	43	9	N	39	179	1			80
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5599	2	52	9	N	47					127
*10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5648	2	32	9	N	29					156
*11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5506	2	67	9	N	61					217

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					132
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					110
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	547	-0-	-1763	-0-	528	1	19	9	N	17					132
07	2201	X	613	-0-	-1588	-0-	588	1	25	9	N	23					155
08	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	661	1	382	2	N	-0-					155
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	572	1	243	2	N	-0-					155
*10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	643	1	71	2	N	-0-					155
11	1020	X	695	-0-	-325	-0-	604	1	91	2	N	-0-					155

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	195	1	13268	2	N	-0-					-0-
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	165	1	11926	2	N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	196	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	175	1	11056	2	N	-0-					-0-
*10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	154	1	11301	2	N	-0-					-0-
*11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	191	1	9839	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	7376	-0-	-2194	-0-	213	1	7163	2	N	-0-					-0-
07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	194	1	14712	2	N	-0-					-0-
08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	182	1	13626	2	N	-0-					-0-
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	277	1	10661	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8344	-0-	-1545	-0-	290	1	8054	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9477	-0-	-93	-0-	250	1	9227	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	7457	-0-	-3763	-0-	213	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	6579	-0-	-5015	-0-	194	1	6385	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	182	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	292	1	8562	2	N	-0-					-0-
*10	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	290	1	10816	2	N	-0-					-0-
*11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	250	1	10178	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2784	-0-	-216	328	555 3	1 9	2226	2	N	3					252
07	3100	N	3136	-0-	36	364	588	1	2548	2	N	-0-					252
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	545	1	2160	2	N	-0-					252
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	595	1	1909	2	N	-0-					252
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	563	1	1884	2	N	-0-					252
*11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	563	1	1869	2	N	-0-					252

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					168
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7757	2	19	9	N	17	25	1			160
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6668	2	12	9	N	11					171
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6734	2	18	9	N	16	132	1			55
*10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7788	2	12	9	N	11					66
*11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7381	2	32	9	N	29					95

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

06	5730	X	4035	-0-	-1695	-0-	267	1	3721	2	N	43					140
							47	9									
07	5921	X	4469	-0-	-1452	-0-	276	1	4168	2	N	23	91	1			72
							25	9									
08	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	303	1	4927	2	N	107					179
							118	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	257	1	4653	2	N	20	48	1			151
							22	9									
10	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	276	1	4181	2	N	1					152
							1	9									
11	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	265	1	4213	2	N	51					203
							56	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	978	1	1331	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5091	1186	1	1596	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1415	-0-	1415	6506	955	1	460	2	Y	-0-					24
09	2900	N	921	-0-	-1979	4527	921	1			Y	-0-					24
*10	3100	N	998	-0-	-2102	2425	998	1			Y	-0-					24
*11	3000	N	1065	-0-	-1935	490	1065	1			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	605	1	8403	2	N	-0-					94
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	530	1	9103	2	N	-0-					94
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	553	1	9206	2	N	-0-					94
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	551	1	8947	2	N	-0-					94
*10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	490	1	9587	2	N	-0-					94
11	9390	X	9077	-0-	-313	-0-	475	1	8583	2	N	17					111
							19	9									

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	560	1	6453	2	N	-0-					69
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	647	1	6412	2	N	-0-					69
08	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	614	1	4714	2	N	-0-					69
09	7410	X	5023	-0-	-2387	-0-	609	1	4414	2	N	-0-					69
10	7657	X	4532	-0-	-3125	-0-	716	1	3816	2	N	-0-					69
11	7020	X	6511	-0-	-509	-0-	672	1	5822	2	N	15					84
							17	9									

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					141
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6					147
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	252	2	6	9	N	5					152
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	96	2	9	9	N	8					160
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	316	2	34	9	N	31					191
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	444	2	21	9	N	19					210

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	39	2	79	9	N	72					155
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					155
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1167	1	4232	2	N	5					160
							6	9									
*10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1199	1	1266	2	N	5					165
							6	9									
*11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	1086	1	1637	2	N	2					167
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1126	1	2418	2	N	10					170
							11	9									
07	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	1143	1	1874	2	N	51	129	1			92
							56	9									
08	3534	X	1060	-0-	-2474	-0-	984	1	76	9	N	69					161
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	5					166
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	1					167
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	1055	1	3383	2	N	-0-					17
07	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	1191	1	3514	2	N	8					25
							9	9									
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	1206	1	3268	2	N	-0-					25
09	4710	X	3693	-0-	-1017	-0-	1164	1	2529	2	N	-0-					25
10	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	1167	1	3146	2	N	3					28
							3	9									
11	4560	X	3816	-0-	-744	-0-	1092	1	2721	2	N	3					31
							3	9									

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1148	1	3710	2	N	54					186
							59	9									
07	5828	X	4115	-0-	-1713	-0-	1149	1	2858	2	N	98	176	1			108
							108	9									
08	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	1193	1	2623	2	N	38					146
							42	9									
09	5640	X	3691	-0-	-1949	-0-	1167	1	2488	2	N	33					179
							36	9									
10	5394	X	3602	-0-	-1792	-0-	1206	1	2374	2	N	20					199
							22	9									
11	4920	X	3657	-0-	-1263	-0-	1144	1	2485	2	N	25					224
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

06	10770	X	9823	-0-	-947	-0-	9789	2	34	9	N	31	185	1			68
07	11129	X	9901	-0-	-1228	-0-	9849	2	52	9	N	47					115
08	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9641	2	44	9	N	40					155
09	10350	X	9311	-0-	-1039	-0-	9258	2	53	9	N	48					203
10	10137	X	9472	-0-	-665	-0-	9420	2	52	9	N	47					250
11	9810	X	8358	-0-	-1452	-0-	8313	2	45	9	N	41					291

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

06	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8248	2	45	9	N	41	184	1			53
07	9114	X	8053	-0-	-1061	-0-	8008	2	45	9	N	41					94
08	9114	X	7542	-0-	-1572	-0-	7505	2	37	9	N	34					128
09	8820	X	7417	-0-	-1403	-0-	7364	2	53	9	N	48					176
10	8959	X	7413	-0-	-1546	-0-	7360	2	53	9	N	48					224
11	8280	X	7267	-0-	-1013	-0-	7202	2	65	9	N	59					283

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	180	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6212	-0-	3112	3112	258	1	5954	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14279	-0-	11179	14291	378	1	13901	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	13666	-0-	10666	24957	361	1	13305	2	N	-0-					-0-
*10	37484	X	12527	-0-	-24957	-0-	369	1	12158	2	N	-0-					-0-
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	369	1	9511	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	626 164	1 9	3624	2	N	149					249
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	674 73	1 9	1410	2	N	66	181	1			134
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	695 94	1 9	810	2	N	85	171	1			48
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	699 90	1 9	1003	2	N	82					130
*10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	712 114	1 9	112	2	N	104	180	1			54
*11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	620 108	1 9	754	2	N	98					152

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	541 154	1 9	1845	2	N	140					258
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	531 187	1 9	3260	2	N	170	177	1			251
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	481 171	1 9	3261	2	N	155	178	1			228
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	460 144	1 9	2741	2	N	131	168	1			191
*10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	431 117	1 9	3659	2	N	106	184	1			113
*11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	526 123	1 9	3413	2	N	112	169	1			56

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13074	2	119	9	N	108					140
07	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	12593	2	72	9	N	65					205
08	14818	X	12019	-0-	-2799	-0-	11943	2	76	9	N	69	182	1			92
09	14340	X	11950	-0-	-2390	-0-	11793	2	157	9	N	143					235
10	14818	X	12263	-0-	-2555	-0-	12178	2	85	9	N	77	172	1			140
11	13200	X	12205	-0-	-995	-0-	12102	2	103	9	N	94					234

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8848	2	83	9	N	75	175	1			45
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9061	2	69	9	N	63					108
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8807	2	63	9	N	57					165
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7187	2	47	9	N	43					208
*10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7914	2	50	9	N	45	190	1			63
*11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7528	2	69	9	N	63					126

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9724	2	128	9	N	116	166	1			172
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9619	2	151	9	N	137	177	1			132
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9905	2	135	9	N	123	180	1			75
09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9922	2	134	9	N	122					197
*10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10455	2	138	9	N	125	172	1			150
*11	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10461	2	140	9	N	127	180	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	1167	1	5999	2	N	-0-					77
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1206	1	8627	2	N	-0-					77
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1181	1	7674	2	N	-0-					77
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1167	1	7852	2	N	-0-					77
*10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1199	1	8977	2	N	-0-					77
*11	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1151	1	9469	2	N	-0-					50

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	13429	-0-	-761	-0-	13387	2	42	9	N	38					187
07	14663	X	13265	-0-	-1398	-0-	13200	2	65	9	N	59					246
08	14663	X	12653	-0-	-2010	-0-	12600	2	53	9	N	48	178	1			116
09	14010	X	12543	-0-	-1467	-0-	12477	2	66	9	N	60					176
10	14477	X	12073	-0-	-2404	-0-	12012	2	61	9	N	55					231
11	13440	X	10648	-0-	-2792	-0-	10584	2	64	9	N	58					289

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3072	2	36	9	N	33					124
07	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2643	2	33	9	N	30					154
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	N	42					196
09	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	2444	2	21	9	N	19	165	1			50
10	3224	X	2246	-0-	-978	-0-	2233	2	13	9	N	12					62
11	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	2154	2	14	9	N	13					75

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3873	2	50	9	N	45					207
07	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	3235	2	26	9	N	24	167	1			64
08	4619	X	3159	-0-	-1460	-0-	3124	2	35	9	N	32					96
09	3930	X	2914	-0-	-1016	-0-	2894	2	20	9	N	18					114
10	4061	X	3011	-0-	-1050	-0-	2935	2	76	9	N	69					183
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	3244	2	61	9	N	55					238

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1167	1	4441	2	N	-0-					69
07	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	1186	1	4469	2	N	-0-					69
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	1128	1	4466	2	N	-0-					69
09	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	1148	1	4152	2	N	-0-					69
10	5797	X	5523	-0-	-274	-0-	1206	1	4317	2	N	-0-					69
11	5610	X	5357	-0-	-253	-0-	1126	1	4128	2	N	94	2	8			161
							103	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	707	1	8508	2	N	53	108	1			83
							58	9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	709	1	8170	2	N	47					130
							52	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	689	1	7430	2	N	-0-					130
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	680	1	6490	2	N	-0-					130
*10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	614	1	8012	2	N	14					144
							15	9									
*11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	553	1	7642	2	N	16					160
							18	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

06	11610	X	8762	-0-	-2848	-0-	423	1	8263	2	N	69	108	1			102
							76	9									
07	12307	X	8784	-0-	-3523	-0-	497	1	8272	2	N	14					116
							15	9									
08	12307	X	8357	-0-	-3950	-0-	478	1	7848	2	N	28					144
							31	9									
09	11910	X	8257	-0-	-3653	-0-	478	1	7731	2	N	44					188
							48	9									
10	9052	X	7846	-0-	-1206	-0-	592	1	7202	2	N	47					235
							52	9									
11	8760	X	8224	-0-	-536	-0-	591	1	7558	2	N	68	179	1			124
							75	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

06	3720	X	474	-0-	-3246	-0-	474	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	2000	-0-	-1844	-0-	572	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	427	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	448	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	460	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	672	-0-	-1938	-0-	431	1	241	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

06	9480	X	8018	-0-	-1462	-0-	7963	2	55	9	N	50					202
07	9796	X	8688	-0-	-1108	-0-	8598	2	90	9	N	82					284
08	9796	X	8326	-0-	-1470	-0-	8285	2	41	9	N	37	182	1			139
09	9480	X	6429	-0-	-3051	-0-	6390	2	39	9	N	35					174
10	9331	X	7829	-0-	-1502	-0-	7774	2	55	9	N	50					224
11	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7468	2	65	9	N	59					283

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

06	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	4954	2	36	9	N	33					142
07	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5847	2	54	9	N	49					191
08	6510	X	5252	-0-	-1258	-0-	5240	2	12	9	N	11					202
09	6300	X	4882	-0-	-1418	-0-	4882	2			N	-0-					202
10	6138	X	4230	-0-	-1908	-0-	4178	2	52	9	N	47					249
11	5700	X	3561	-0-	-2139	-0-	3541	2	20	9	N	18					267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2494	2	33	9	N	30					30
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3506	2	28	9	N	25					55
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3513	2	15	9	N	14					69
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3250	2	14	9	N	13					82
10	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	2736	2	11	9	N	10					92
11	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3224	2	19	9	N	17					109

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	7720	-0-	-4220	-0-	275	1	7445	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	9308	-0-	-3030	-0-	144	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	6975	-0-	-5363	-0-	694	1	6281	2	N	-0-					-0-
09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	787	1	9741	2	N	-0-					-0-
*10	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	862	1	10142	2	N	-0-					-0-
*11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	834	1	11106	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5538	-0-	-192	-0-	559	1	4841	2	N	125					220
							138	9									
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	417	1	5802	2	N	12	172	1			60
							13	9									
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	350	1	5615	2	N	23					83
							25	9									
09	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	341	1	4895	2	N	122	23	1			182
							134	9									
10	6076	X	5099	-0-	-977	-0-	339	1	4729	2	N	28					210
							31	9									
11	5880	X	4771	-0-	-1109	-0-	357	1	4318	2	N	87	183	1			114
							96	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	6455	-0-	-1825	-0-	374	1	5985	2	N	87	179	1			60
							96	9									
07	10602	X	6922	-0-	-3680	-0-	417	1	6473	2	N	29					89
							32	9									
08	10602	X	6438	-0-	-4164	-0-	461	1	5926	2	N	46	100	1			35
							51	9									
09	10260	X	7047	-0-	-3213	-0-	443	1	6604	2	N	-0-					35
10	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	483	1	5986	2	N	98					133
							108	9									
11	6690	X	5418	-0-	-1272	-0-	436	1	4926	2	N	51					184
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7459	-0-	-221	-0-	235	1	7204	2	N	18					188
							20	9									
07	7936	X	6304	-0-	-1632	-0-	372	1	5932	2	N	-0-					188
08	7936	X	6486	-0-	-1450	-0-	376	1	6110	2	N	-0-					188
09	7680	X	6222	-0-	-1458	-0-	382	1	5826	2	N	13	161	1			40
							14	9									
10	7719	X	6239	-0-	-1480	-0-	385	1	5821	2	N	30					70
							33	9									
11	7470	X	5729	-0-	-1741	-0-	340	1	5353	2	N	33					103
							36	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

06	12810	X	11916	-0-	-894	-0-	474	1	11442	2	N	-0-					44
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	356	1	13163	2	N	-0-					44
08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					44
09	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	55	1	12048	2	N	-0-					44
10	13237	X	12890	-0-	-347	-0-	446	1	12444	2	N	-0-					44
*11	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	366	1	12683	2	N	3					47
							3	9									

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					124
07	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	3	1	11643	2	N	-0-					124
08	13423	X	11336	-0-	-2087	-0-	170	1	11166	2	N	-0-					124
09	12990	X	10829	-0-	-2161	-0-	167	1	10662	2	N	-0-					124
10	13423	X	10707	-0-	-2716	-0-	348	1	10359	2	N	-0-					124
11	12390	X	9915	-0-	-2475	-0-	415	1	9461	2	N	35					159
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	308	1	15284	2	N	-0-					-0-
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	282	1	15986	2	N	-0-					-0-
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	363	1	14167	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11496	-0-	-1194	-0-	413	1	11083	2	N	-0-					-0-
*10	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	271	1	12901	2	N	-0-					-0-
*11	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	284	1	13062	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

06	22140	X	12315	-0-	-9825	-0-	489	1	11826	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	16603	-0-	-5934	-0-	502	1	16101	2	N	-0-					-0-
08	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	167	1	27064	2	N	-0-					-0-
09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	47	1	25998	2	N	-0-					-0-
*10	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	24651	-0-	-129	-0-	24651	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	26	1	10264	2	N	51					203
							56	9									
07	10633	X	10097	-0-	-536	-0-	10060	2	37	9	N	34	180	1			57
08	10633	X	10297	-0-	-336	-0-	10162	2	135	9	N	123	180	1			-0-
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	9845	2	180	9	N	164					164
10	10695	X	10693	-0-	-2	-0-	20	1	10601	2	N	65					229
							72	9									
*11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	111	1	10423	2	N	35	170	1			94
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	715	1	5272	2	N	104	171	1			130
							114	9									
07	6820	X	5133	-0-	-1687	-0-	731	1	4341	2	N	55					185
							61	9									
08	6820	X	3234	-0-	-3586	-0-	734	1	2466	2	N	31	168	1			48
							34	9									
09	6600	X	2768	-0-	-3832	-0-	734	1	1978	2	N	51					99
							56	9									
*10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	652	1	5689	2	N	89					188
							98	9									
11	6090	X	4588	-0-	-1502	-0-	705	1	3804	2	N	72					260
							79	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14082	2	140	9	N	127	184	1			170
07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14545	2	164	9	N	149	186	1			133
08	14973	X	14335	-0-	-638	-0-	14171	2	164	9	N	149	182	1			100
09	14490	X	13731	-0-	-759	-0-	13579	2	152	9	N	138					238
10	14973	X	14071	-0-	-902	-0-	13915	2	156	9	N	142	185	1			195
11	14220	X	13434	-0-	-786	-0-	13282	2	152	9	N	138	180	1			153

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	426	1	6793	2	N	51					173
							56	9									
07	7936	X	5548	-0-	-2388	-0-	474	1	5037	2	N	34					207
							37	9									
08	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	472	1	7070	2	N	31	173	1			65
							34	9									
09	8160	X	7257	-0-	-903	-0-	419	1	6754	2	N	76					141
							84	9									
10	8432	X	7858	-0-	-574	-0-	534	1	7179	2	N	132					273
							145	9									
*11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	326	1	8199	2	N	48	170	1			151
							53	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

06	19260	X	18581	-0-	-679	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17653	-0-	-2249	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17722	-0-	-2180	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17353	-0-	-1907	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17540	-0-	-1742	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	16178	-0-	-2392	-0-	16178	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	105	1	16657	2	N	-0-					-0-
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	242	1	15255	2	N	-0-					-0-
08	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	117	1	15350	2	N	-0-					-0-
09	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13	1	16830	2	N	-0-					-0-
*10	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
*11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	24	1	16950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	10199	2	34	9	N	31					67
07	11160	X	10243	-0-	-917	-0-	10213	2	30	9	N	27					94
08	11160	X	9672	-0-	-1488	-0-	9641	2	31	9	N	28					122
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8879	2	28	9	N	25					147
10	10850	X	8669	-0-	-2181	-0-	8639	2	30	9	N	27					174
11	10230	X	8707	-0-	-1523	-0-	8663	2	44	9	N	40					214

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6769	-0-	-1151	-0-	474	1	6295	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5390	-0-	-1709	-0-	496	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	612	1	11761	2	N	-0-					-0-
09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	539	1	14619	2	N	-0-					-0-
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	675	1	6681	2	N	-0-					-0-
*11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	662	1	11993	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25470	X	22978	-0-	-2492	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23405	-0-	-2914	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22149	-0-	-3891	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	22100	-0-	-2110	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	21566	-0-	-2521	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21358	-0-	-1622	-0-	21358	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	10076	-0-	-634	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10658	-0-	-409	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10745	-0-	-167	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10180	-0-	-484	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	3486	-0-	-4854	-0-	3434	2	52	9	N	47					127
07	6386	X	4008	-0-	-2378	-0-	3952	2	56	9	N	51					178
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3811	2	57	9	N	52					230
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3542	2	23	9	N	21					251
10	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3806	2	2	9	N	2	170	1			83
11	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	3427	2	44	9	N	40					123

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11966	2	68	9	N	62					75
07	13144	X	12520	-0-	-624	-0-	12459	2	61	9	N	55					130
08	13144	X	12441	-0-	-703	-0-	12377	2	64	9	N	58					188
09	12720	X	11452	-0-	-1268	-0-	11397	2	55	9	N	50					238
10	12896	X	11971	-0-	-925	-0-	11927	2	44	9	N	40					278
11	12120	X	11363	-0-	-757	-0-	11317	2	46	9	N	42	173	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9566	2	47	9	N	43	189	1			71
07	9672	X	9216	-0-	-456	-0-	9180	2	36	9	N	33					104
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9775	2	102	9	N	93					197
09	9600	X	8991	-0-	-609	-0-	8943	2	48	9	N	44					241
10	9920	X	9310	-0-	-610	-0-	9223	2	87	9	N	79	178	1			142
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8890	2	74	9	N	67					209

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

06	14040	X	11187	-0-	-2853	-0-	273	1	10914	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	11990	-0-	-2518	-0-	277	1	11713	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	11553	-0-	-1405	-0-	263	1	11290	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10567	-0-	-743	-0-	130	1	10437	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	10414	-0-	-1583	-0-	102	1	10312	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	9905	-0-	-1705	-0-	142	1	9763	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

06	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
07	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	24061	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	23533	-0-	-1391	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21831	-0-	-2289	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	20861	-0-	-4063	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21661	-0-	-2219	-0-	21661	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

06	15150	X	13100	-0-	-2050	-0-	13100	2			N	-0-					75
07	14973	X	13130	-0-	-1843	-0-	13130	2			N	-0-					75
08	15159	X	12939	-0-	-2220	-0-	12939	2			N	-0-					75
09	14670	X	11570	-0-	-3100	-0-	11570	2			N	-0-					75
10	15159	X	12026	-0-	-3133	-0-	333	1	11693	2	N	-0-					75
11	13110	X	11568	-0-	-1542	-0-	324	1	11244	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

06	11790	X	11222	-0-	-568	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11295	-0-	-392	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	11061	-0-	-249	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11415	-0-	-179	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10985	-0-	-235	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	686	1	8172	2	N	-0-					88
07	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	802	1	7052	2	N	-0-					88
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	1036	1	6986	2	N	-0-					88
09	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	945	1	6914	2	N	-0-					88
10	9145	X	7499	-0-	-1646	-0-	1233	1	6266	2	N	-0-					88
11	8850	X	6285	-0-	-2565	-0-	1151	1	5134	2	N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4081	2	34	9	N	31	8	1			72
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5399	2	52	9	N	47					119
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4777	2	58	9	N	53					172
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	549	1	2982	2	N	47					219
							52	9									
*10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	371	1	3483	2	N	56					275
							62	9									
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	297	1	4160	2	N	59	165	1			169
							65	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					153
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					153
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					153
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					153
*10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	442	1	772	2	N	59					212
							65	9									
*11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	N	83	165	1			130
							91	9									

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8112	-0-	-858	-0-	277	1	7835	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8267	-0-	-847	-0-	292	1	7975	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	284	1	7744	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7731	-0-	-699	-0-	265	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	275	1	7476	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	260	1	7127	2	N	4	1	8			3
							4	9									

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6545	-0-	-595	-0-	1058	1	5487	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	5708	-0-	-1670	-0-	1030	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6385	-0-	-993	-0-	1058	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	1072	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	1098	1	5691	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6161	-0-	-379	-0-	1026	1	5127	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	562	1	7373	2	N	-0-					-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	544	1	8135	2	N	-0-					-0-
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	691	1	8660	2	N	-0-					-0-
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	670	1	7554	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7517	-0-	-1163	-0-	672	1	6845	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8055	-0-	-795	-0-	705	1	7350	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28530	X	21670	-0-	-6860	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	23372	-0-	-5923	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	21683	-0-	-7612	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	21727	-0-	-6623	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21962	-0-	-2280	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21113	-0-	-1507	-0-	21113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8780	2	111	9	N	101	176	1			97
07	8525	X	8456	-0-	-69	-0-	8347	2	109	9	N	99					196
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	8602	2	147	9	N	134	175	1			155
09	8910	X	8205	-0-	-705	-0-	8129	2	76	9	N	69					224
10	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	8508	2	149	9	N	135	178	1			181
11	8880	X	7865	-0-	-1015	-0-	7796	2	69	9	N	63	173	1			71

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

06	14880	X	13196	-0-	-1684	-0-	13146	2	50	9	N	45	16	1			155
07	15376	X	12952	-0-	-2424	-0-	12901	2	51	9	N	46					201
08	14601	X	12706	-0-	-1895	-0-	12661	2	45	9	N	41					242
09	14130	X	11660	-0-	-2470	-0-	11618	2	42	9	N	38	173	1			107
10	14198	X	12147	-0-	-2051	-0-	12099	2	48	9	N	44					151
11	13200	X	11674	-0-	-1526	-0-	11619	2	55	9	N	50					201

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

06	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18834	-0-	-510	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13672	-0-	-5672	-0-	438	1	13234	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	9184	-0-	-9536	-0-	716	1	8468	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	10075	-0-	-9269	-0-	510	1	9565	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	13502	-0-	-5218	-0-	648	1	12854	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1167	1	7105	2	N	-0-	164	1			108
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1091	1	6467	2	N	6					114
							7	9									
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1133	1	6778	2	N	5					119
							6	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1167	1	6468	2	N	3					122
							3	9									
10	7502	X	7071	-0-	-431	-0-	1206	1	5859	2	N	5					127
							6	9									
11	7260	X	6424	-0-	-836	-0-	1167	1	5216	2	N	37					164
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
*10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					2
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1167	1	8776	2	N	14	181	1			141
							15	9									
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	1199	1	8914	2	N	36					177
							40	9									
08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	1196	1	12441	2	N	54					231
							59	9									
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1167	1	13435	2	N	44					275
							48	9									
*10	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1206	1	15039	2	N	38					313
							42	9									
*11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1167	1	11184	2	N	23					336
							25	9									

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	239	1	4259	2	N	27					89
							30	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	478	1	4107	2	N	20					109
							22	9									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1206	1	4194	2	N	17					126
							19	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1161	1	3708	2	N	21					147
							23	9									
*10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1206	1	3779	2	N	19					166
							21	9									
11	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	1167	1	3572	2	N	20					186
							22	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

06	4260	X	1249	-0-	-3011	-0-	1248	2	1	9	N	1					196
07	4402	X	499	-0-	-3903	-0-	499	2			N	-0-					196
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					196
09	2820	X	400	-0-	-2420	-0-	400	2			N	-0-					196
10	2914	X	768	-0-	-2146	-0-	768	2			N	-0-					196
11	1260	X	309	-0-	-951	-0-	309	2			N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

06	5910	X	626	-0-	-5284	-0-	591	1	35	9	N	32					122
07	5084	X	640	-0-	-4444	-0-	561	1	79	9	N	72					194
08	5084	X	453	-0-	-4631	-0-	410	1	43	9	N	39	175	1			58
09	1980	X	497	-0-	-1483	-0-	472	1	25	9	N	23					81
10	1116	X	757	-0-	-359	-0-	739	1	18	9	N	16					97
11	630	X	339	-0-	-291	-0-	324	1	15	9	N	14					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	554	1	17188	2	N	108					358
							119	9									
07	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	560	1	17042	2	N	81	181	1			258
							89	9									
08	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	736	1	15308	2	N	114	180	1			192
							125	9									
09	14100	X	13471	-0-	-629	-0-	549	1	12821	2	N	92	184	1			100
							101	9									
*10	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	467	1	16358	2	N	125					225
							138	9									
*11	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	843	1	13717	2	N	113	184	1			154
							124	9									

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	4762	-0-	-1238	-0-	1091	1	3652	2	N	17					97
							19	9									
07	6200	X	5285	-0-	-915	-0-	1157	1	4052	2	N	69					166
							76	9									
08	6169	X	5818	-0-	-351	-0-	1193	1	4595	2	N	27					193
							30	9									
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1167	1	5326	2	N	39	138	1			94
							43	9									
10	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	1206	1	4183	2	N	36					130
							40	9									
11	5640	X	2635	-0-	-3005	-0-	1167	1	1401	2	N	61	60	1			131
							67	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1167	1	6838	2	N	9					157
							10	9									
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1125	1	7366	2	N	21					178
							23	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1195	1	7461	2	N	28					206
							31	9									
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1109	1	7237	2	N	24	183	1			47
							26	9									
*10	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1183	1	7675	2	N	21					68
							23	9									
11	8400	X	7903	-0-	-497	-0-	1167	1	6734	2	N	2					70
							2	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			N	-0-					44
07	7843	X	6779	-0-	-1064	-0-	1083	1	5696	2	N	-0-					44
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1206	1	6556	2	N	67					111
							74	9									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1062	1	6404	2	N	12					123
							13	9									
10	6789	X	6782	-0-	-7	-0-	1183	1	5568	2	N	28					151
							31	9									
11	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	1167	1	5893	2	N	12					163
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9853	2	25	9	N	23	194	1			129
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13136	2	45	9	N	41					170
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12337	2	52	9	N	47					217
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11781	2	46	9	N	42	189	1			70
*10	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	12963	2	90	9	N	82					152
*11	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10650	2	39	9	N	35					187

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	787	1	5494	2	N	17	175	1			130
							19	9									
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	856	1	6704	2	N	38					168
							42	9									
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	856	1	5987	2	N	-0-					168
09	6300	X	4558	-0-	-1742	-0-	828	1	3730	2	N	-0-					168
10	7378	X	3141	-0-	-4237	-0-	856	1	2252	2	N	30	167	1			31
							33	9									
11	7140	X	4010	-0-	-3130	-0-	828	1	3164	2	N	16					47
							18	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	23456	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	17391	-0-	-4867	-0-	17391	3			N	-0-					-0-
08	22258	X	20051	-0-	-2207	-0-	20051	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	16928	-0-	-4612	-0-	16928	3			N	-0-					-0-
10	22258	X	17238	-0-	-5020	-0-	17238	3			N	-0-					-0-
11	21540	X	12937	-0-	-8603	-0-	12937	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2153	-0-	-2497	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3333	-0-	-1472	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2465	-0-	-2185	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2361	-0-	-1421	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1649	-0-	-1891	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3293	-0-	-1087	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
*11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
*11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10602	X	9444	-0-	-1158	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	8946	-0-	-1314	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	8794	-0-	-1467	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9346	-0-	-584	-0-	9346	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6322	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	165	-0-	-2085	-0-	165	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4770	-0-	-930	-0-	4766	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5549	X	3922	-0-	-1627	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4200	-0-	-1070	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
*11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4633	-0-	1533	1533	4633	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7460	-0-	4460	5993	7460	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	8582	-0-	-1768	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6737	-0-	-3958	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	1738	-0-	-8612	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
*11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-					48
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					48
08	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					48
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					48
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					48
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					18
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					18
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					18
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					18
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

06	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2579	2			N	-0-					65
07	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2			N	-0-					65
08	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			N	-0-					65
09	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	2			N	-0-					65
10	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					65
11	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2003	-0-	-517	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					22
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					22
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					22
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					22
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2414	-0-	-1036	-0-	2414	2			N	-0-					94
07	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	1626	2			N	-0-					94
08	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	2			N	-0-					94
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					94
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					94
*11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					30
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					30
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					30
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					30
10	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					30
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					20
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	2			N	-0-					20
08	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					20
09	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-					20
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					20
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6337	2	64	9	N	58					195
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6498	2	3	9	N	3	178	1			20
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					20
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					20
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					20
*11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					20

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					40
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					40
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					40
09	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	2386	2			N	-0-					40
10	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	2508	2			N	-0-					40
*11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					68
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	2	30	9	N	27					95
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	N	7					102
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					102
10	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	458	2			N	-0-					102
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					102

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

06	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2837	-0-	-733	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

06	2940	X	2140	-0-	-800	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1923	-0-	-627	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

06	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

06	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					57
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					57
08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					57
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					57
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					57
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					53
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					53
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					53
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					53
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					53
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	N	5					27
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1					28
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					37
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					40
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1619	2	11	9	N	10					50
11	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					50

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	202	-0-	-68	-0-	200	2	2	9	Y	2					33
07	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-	2	5			31
08	310	X	212	-0-	-98	-0-	211	2	1	9	Y	1					32
09	300	X	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					32
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					32
*11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					33

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	178	1	2416	2	Y	1					1
							1	9									
08	2914	X	1422	-0-	-1492	-0-	141	1	1274	2	Y	6					7
							7	9									
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					7
10	3162	X	1481	-0-	-1681	-0-	121	1	1360	2	Y	-0-					7
11	3060	X	128	-0-	-2932	-0-	128	1			Y	-0-					7

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2708	-0-	-52	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	2	N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					43
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					43
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2			N	-0-					43
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					43
10	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					43
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2			N	-0-					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					75
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					75
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					75
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					75
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					75
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					81
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					84
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					84
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					87
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1216	2	3	9	N	3					90
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					80
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					80
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					80
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					80
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					80
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					80

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

06	3000	N	3325	-0-	325	325	306	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3099	-0-	-1	324	316	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2955	-0-	-145	179	338	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2849	X	2670	-0-	-179	-0-	339	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	291	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	243	1	2000	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					100
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	71	1			40
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					40
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					40

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	868	N	284	-0-	-584	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					1
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					1
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	312	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	300	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	282	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	273	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	276	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2717	-0-	-553	-0-	262	1	2455	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	108	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	110	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	113	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	109	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	120	1	893	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	N	33					109
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2717	2	19	9	N	17					126
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1533	2	10	9	N	9	93	1			42
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17					59
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					64
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					64

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					23
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					23
08	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			N	-0-					23
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	N	24					47
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					47
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	789	-0-	-321	-0-	789	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					3
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					3
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	83	2	Y	1					4
							1	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					4
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					4
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					4

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

06	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					60
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					60
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					61
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	477	2	1	9	N	1					62
10	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					62
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					1
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	325	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	342	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	376	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	364	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	365	1	2999	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	343	1	2454	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					13
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	797	2	2	9	N	2					15
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					15
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	753	2	3	9	N	3					18
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	2	2	9	N	2					20
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					26
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					28
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	782	2	3	9	N	3					31
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	730	2	6	9	N	5					36
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	747	2	1	9	N	1					37
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	719	2	11	9	N	10					47

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					30
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12					42
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					43
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					48
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					48
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					48

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					70
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	51	1			19
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					20
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1					21
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	225	2	36	9	N	33					54

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					36
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					36
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	19	1			19
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	946	-0-	-224	-0-	181	1	765	2	N	-0-					95
07	1209	N	941	-0-	-268	-0-	192	1	749	2	N	-0-					95
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	194	1	661	2	N	-0-					95
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	173	1	595	2	N	14					109
							15	9									
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	167	1	578	2	N	-0-					109
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	282	1	750	2	N	64					173
							70	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	55	1	303	2	N	-0-					93
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	68	1	274	2	N	-0-					93
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	2	N	-0-					93
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	55	1	272	2	N	-0-					93
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	55	1	235	2	N	-0-					93
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	94	1	125	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4764	-0-	1764	1764	4764	2			N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	487	1	1481	2	N	-0-					8
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	321	1	1468	2	N	-0-					8
08	2015	N	1356	-0-	-659	-0-	320	1	1036	2	N	-0-					8
09	1980	N	1149	-0-	-831	-0-	244	1	905	2	N	-0-					8
10	1798	N	651	-0-	-1147	-0-	212	1	439	2	N	-0-					8
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	360	1	1717	2	N	-0-					8

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	437	1	670	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	433	1	518	2	N	-0-					-0-
							963	3									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	476	1	720	2	N	-0-					-0-
							1249	3									
09	2100	N	1625	-0-	-475	-0-	423	1	401	2	N	-0-					-0-
							801	3									
10	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	623	1	437	2	N	-0-					-0-
							592	3									
11	2100	N	565	-0-	-1535	-0-	133	1	196	2	N	-0-					-0-
							236	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

06	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

06	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					42
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
08	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					42
09	720	N	222	-0-	-498	-0-	222	2			N	-0-					42
10	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					42
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					30
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					32
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	749	2	4	9	N	4					36
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	N	6					42

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					11
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					11
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-			55
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-			55
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-			55
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-			55
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			55
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

06	720	N	637	-0-	-83	-0-	50	1	587	2	N	-0-			-0-
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	53	1	558	2	N	-0-			-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	54	1	548	2	N	-0-			-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	53	1	512	2	N	-0-			-0-
10	620	N	420	-0-	-200	-0-	49	1	371	2	N	-0-			-0-
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	43	1	431	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			3
07	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-			3
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	2			N	-0-			3
09	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			N	-0-			3
10	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	1038	2			N	-0-			3
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2731	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-			25
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			25
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			25
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			25
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			25
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

06	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	151	1	1571	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	165	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	165	1	1784	2	N	-0-			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	166	1	1722	2	N	-0-			-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	181	1	1734	2	N	-0-			-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	180	1	1756	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	89	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	264	1	776	2	N	-0-					62
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	422	1	925	2	N	-0-					62
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	422	1	965	2	N	-0-					62
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	279	1	738	2	N	3					65
							3	9									
10	1333	N	953	-0-	-380	-0-	138	1	815	2	N	-0-					65
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	235	1	683	2	N	-0-					65

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	269	1	1884	2	N	-0-					10
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	296	1	1857	2	N	-0-					10
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	295	1	2233	2	N	-0-					10
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	506	1	2061	2	N	-0-					10
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	729	1	2006	2	N	-0-					10
11	2070	N	360	-0-	-1710	-0-	289	1	71	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					133
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					40
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					40
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					40
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					40
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					40
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					40

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
08	2897	N	2683	-0-	-214	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					4
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					4
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					4
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					4
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					4
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					4

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					15
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					15
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	Y	-0-					15
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					15
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	57	1	456	2	Y	-0-					15
11	690	N	63	-0-	-627	-0-	63	1			Y	-0-					15

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	N	5					18
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2					20
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3					23
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	842	2	6	9	N	5					28
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	2	1	9	N	1					29
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	839	2	11	9	N	10					39

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					38
07	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-	3	5			35
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					36
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			Y	-0-					36
10	992	N	649	-0-	-343	-0-	648	2	1	9	Y	1					37
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	624	2	1	9	Y	1					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					17
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					17
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					8
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					48
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					48
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					48
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					48
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	Y	-0-					15
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	1					16
							1	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	7					23
							8	9									
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	145	1	1219	2	Y	1					24
							1	9									
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					24
11	1680	N	64	-0-	-1616	-0-	64	1			Y	-0-					24

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-					7
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	96	1	1025	2	Y	-0-					7
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1154	2	Y	-0-					7
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					7
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					7
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	93	1	2223	2	Y	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	76	1	1058	2	Y	-0-					28
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	2	Y	-0-					28
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	111	1	1231	2	Y	-0-					28
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					28
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	-0-					28
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	97	1	1371	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					118
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					118
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					118
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					118
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					118
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					53
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					53
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			Y	-0-					23
07	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	2			Y	-0-	2	5			21
08	899	N	527	-0-	-372	-0-	526	2	1	9	Y	1					22
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					22
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					22
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	226	2	1	9	Y	1					23

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					10
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4					14
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					17
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					34
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					34
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					34

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					36
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					36
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	2	2	9	N	2	19	1			19
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					19
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					23

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	N	23					74
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	903	2	13	9	N	12					86
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	868	2	13	9	N	12					98
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	834	2	13	9	N	12					110
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	875	2	11	9	N	10					120
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	799	2	9	9	N	8	108	1			20

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					32
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					32
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					32
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					32
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	N	3					35
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					36

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N	7					30
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	997	2	11	9	N	10					40
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	979	2	1	9	N	1					41
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	N	12					53
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					58
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	N	7					65

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					18
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					18
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					55
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					55
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					55
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	940	-0-	-620	-0-	933	2	7	9	N	6					91
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					91
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1556	2	80	9	N	73	47	1			117
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					120
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					120
11	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					120

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

06	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9					52
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1078	2	12	9	N	11					63
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					63
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					77
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					80
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	N	10					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					14
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					90
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					90
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					25
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					25
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					25
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					83
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					83
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					90
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					90
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					90
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	214	2	20	9	N	18					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1431	2	20	9	N	18					68
07	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1551	2	2	9	N	2					70
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1266	2	7	9	N	6					76
09	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			N	-0-					76
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	1022	2	7	9	N	6	68	1			14
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					14

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					38
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					38
08	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2			N	-0-					38
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					38
10	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					38
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					11
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					11
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					11
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4					65
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1064	2	18	9	N	16					81
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4					85
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					92
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	2	11	9	N	10					102
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1129	2	15	9	N	14					116

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

06	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1460	2	9	9	N	8					110
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	8					118
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					125
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					125
10	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	1108	2	10	9	N	9	59	1			75
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1415	2	9	9	N	8					83

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	943	2	9	9	N	8					49
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	N	6					55
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					56
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					70
10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	784	2	6	9	N	5					75
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	961	2	10	9	N	9					84

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

06	660	N	344	-0-	-316	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	12	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	N	6					83
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					90
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	962	2	2	9	N	2					92
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5					97
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					99
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7	79	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1156	2	28	9	N	25					152
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			N	-0-					152
08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					152
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1101	2	20	9	N	18					170
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1120	2	11	9	N	10					180
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					182

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1604	2	31	9	N	28					120
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	N	10					130
08	1550	N	848	-0-	-702	-0-	838	2	10	9	N	9					139
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					139
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					139
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					68
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2629	2	15	9	N	14					82
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2606	2	10	9	N	9					91
09	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	2463	2	17	9	N	15					106
10	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2357	2	10	9	N	9					115
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					115

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	770	-0-	-460	-0-	770	2			N	-0-	1	5			21
07	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					21
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					21
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					21
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					26
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	N	16					42

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	731	-0-	-619	-0-	725	2	6	9	N	5					17
07	961	N	601	-0-	-360	-0-	599	2	2	9	N	2					19
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					20
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					20
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					20
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	2	21	9	N	19					98
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	N	14					112
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	918	2	28	9	N	25	123	1			14
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	988	2	4	9	N	4					18
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1017	2	24	9	N	22					40
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18					58

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2526	-0-	-444	-0-	2526	2			N	-0-					120
07	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					120
08	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2798	2	13	9	N	12	115	1			17
09	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2764	2	7	9	N	6					23
10	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2750	2	4	9	N	4					27
11	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2643	2	7	9	N	6					33

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	14B2 EXT		138	-0-	138	138	3	1	45	2	N	-0-					-0-
							90	3									
10	14B2 EXT		147	-0-	147	285	4	1	61	2	N	-0-					-0-
							82	3									
11	14B2 EXT		290	-0-	290	575	3	1	130	2	N	-0-					-0-
							157	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1849	-0-	-641	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1576	-0-	-904	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					44
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					49
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					50
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					54
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	56	1			-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					4

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

06	300	N	196	-0-	-104	-0-	62	2	134	3	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	86	2	160	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
							162	3									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
							137	3									
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
							158	3									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

06	900	N	840	-0-	-60	-0-	25	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	21	1	827	2	N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	735	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					18
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					18
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
*11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					15
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					15
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					15
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					15
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					15
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					15
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					15
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					15
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
10	310	N	59	-0-	-251	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	46	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	47	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	183	1	2060	2	N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	83	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	652	-0-	-1270	-0-	16	1	636	2	N	-0-					-0-
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	61	1	2332	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	589	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1456	-0-	-1241	-0-	618	1	838	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	620	-0-	-2108	-0-	620	1			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	599	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	614	1	1991	2	N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	575	1	781	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	161	1	601	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	947	-0-	-262	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	628	-0-	-426	-0-	110	1	518	2	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	N	-0-					-0-
10	961	N	198	-0-	-763	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1462	2	3	9	N	3					151
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					151
08	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					151
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1455	2	2	9	N	2					153
10	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1353	2	10	9	N	9					162
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1251	2	3	9	N	3					165

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	274	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	172	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3262	-0-	162	162	150	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3196	-0-	196	358	156	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3550	-0-	450	808	283	1	3267	2	N	-0-					-0-
*11	4324	X	3516	-0-	-808	-0-	274	1	3242	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	92	2	64	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	113	2	48	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-					125
07	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					125
08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2721	2			N	-0-					125
09	3210	X	2540	-0-	-670	-0-	2540	2			N	-0-					125
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			N	-0-					125
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					63
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					63
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					63
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					63
10	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					63
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4011	-0-	911	911	4011	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3287	-0-	187	1098	3287	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2880	-0-	-120	978	2880	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	2782	-0-	-978	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

06	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	3			N	-0-					60
07	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4506	3	1	9	N	1	1	8			60
08	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	3			N	-0-					60
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4331	3	120	9	N	109	108	1	1	8	60
10	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4644	3	1	9	N	1	1	8			60
11	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	4473	3	1	9	N	1	1	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	104	1	5063	2	N	-0-					-0-
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	144	1	4761	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	59	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	85	1	2774	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

06	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4569	2	11	9	N	10					102
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4773	2	9	9	N	8					110
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	2					112
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5095	2	11	9	N	10					122
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5160	2	1	9	N	1					123
11	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	4689	2	6	9	N	5					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	2			N	-0-	125	1			18
07	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3946	2			N	-0-					18
08	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-					18
09	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			N	-0-					18
10	3937	X	3123	-0-	-814	-0-	3123	2			N	-0-					18
11	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	3417	2			N	-0-					18

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	2	N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	174	2	374	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	175	2	326	3	N	-0-					-0-
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							400	3									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
							383	3									
10	496	N	68	-0-	-428	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	630	N	20	-0-	-610	-0-	9	2	11	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6 61	1 3	88	2	Y	-0-					3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6 45	1 3	105	2	Y	-0-					3
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9 32	1 3	102	2	Y	-0-					3
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	1 28	1 3	46	2	Y	-0-					3
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	1 10	1 3	59	2	Y	-0-					3
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	1 9	1 3	55	2	Y	-0-					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	74	2	159	3	N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	4	2	7	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5476	-0-	-434	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			N	-0-					120
07	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-	47	1	3	5	70
08	2077	N	1097	-0-	-980	-0-	1097	2			N	-0-					70
09	2040	N	333	-0-	-1707	-0-	333	2			N	-0-					70
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					70
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					70

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	724	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6665	-0-	-535	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6955	-0-	-330	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6892	-0-	-98	-0-	6856	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
10	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
*11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

06	540	N	466	-0-	-74	-0-	148	2	318	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	222	2	413	3	N	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							316	3									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
							327	3									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
							324	3									
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
							198	3									

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					28
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1471	2	2	9	N	2					30
08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1421	2	9	9	N	8	23	1			15
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1418	2	3	9	N	3					18
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					18
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					18

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1275	-0-	-368	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	719	-0-	-924	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	677	-0-	-913	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	674	-0-	-597	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5381	-0-	-619	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5668	-0-	-98	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5218	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					70
07	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1910	2	19	9	N	17					87
08	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	1769	2	1	9	N	1					88
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	2	32	9	N	29					117
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1782	2	11	9	N	10					127
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					135

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	54	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	55	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	52	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	48	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	714	-0-	-1580	-0-	18	1	696	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	982	-0-	-1238	-0-	25	1	957	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5028	3	92	9	N	84	84	8			-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
*11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	11	1	488	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4261	-0-	-1259	-0-	246	1	4011	2	N	4					142
							4	9									
07	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	249	1	4137	2	N	16					158
							18	9									
08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	247	1	3684	2	N	5					163
							6	9									
09	5430	X	3050	-0-	-2380	-0-	229	1	2815	2	N	5					168
							6	9									
10	5487	X	3242	-0-	-2245	-0-	171	1	3063	2	N	7					175
							8	9									
11	4260	X	38	-0-	-4222	-0-	38	1			N	-0-					175

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	276	2	13	9	Y	12					82
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	221	2	11	9	Y	10					92
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	204	2	14	9	Y	13					105
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	Y	22					127
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	371	2	39	9	Y	35					162
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					165

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					114
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					114
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3					117
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					127
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	N	6					133
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					9
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					9
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					9
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	530	-0-	-700	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	587	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	617	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	607	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	600	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	620	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	598	1	2014	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

06	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	2981	2			N	-0-					125
07	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3139	2	74	9	N	67	180	1			12
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3049	2	23	9	N	21					33
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2894	2	22	9	N	20					53
10	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					53
11	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	2977	2	43	9	N	39					92

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1009	2	4	9	N	4					170
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					171
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2					173
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					173
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					173
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	N	2					175

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	240	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	308	1	730	2	N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	341	1	264	2	N	-0-					-0-
09	450	X	321	-0-	-129	-0-	321	1			N	-0-					-0-
10	465	X	80	-0-	-385	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

06	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	336	1	3296	2	N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	374	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	119	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	1251	-0-	-2903	-0-	332	1	919	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	706	-0-	-3314	-0-	612	1	94	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	446	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	151	1	514	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	2	N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
11	540	N	268	-0-	-272	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6613	-0-	-677	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7054	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6687	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6921	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	108	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	113	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	109	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	4478	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	1504	-0-	-3115	-0-	38	1	1466	2	N	-0-					-0-
*11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	140	1	5357	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					123
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					123
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					123
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					123
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	4123	2			N	-0-					37
07	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					37
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	4151	2			N	-0-					37
09	4560	X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			N	-0-					37
10	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	3739	2			N	-0-					37
11	4110	X	2488	-0-	-1622	-0-	2488	2			N	-0-					37

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
07	3040	N	3019	-0-	-21	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	3507	-0-	-2493	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3846	-0-	-2385	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3761	-0-	-2470	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3691	-0-	-2339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	27	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	966	-0-	-150	-0-	10	1	956	2	N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	10	1	974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5566	-0-	-884	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5578	-0-	-529	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3358	-0-	-2162	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9	9	N	8					72
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6					78
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8	59	1			27
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					27
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					32
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1371	2	12	9	N	11					43

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	4087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4065	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5359	-0-	-731	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5737	-0-	-556	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5672	-0-	-418	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5956	-0-	-337	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4992	-0-	-558	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-	1	5			-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	285	1	7567	2	N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	272	1	7107	2	N	-0-					-0-
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	283	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	244	1	6356	2	N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	204	1	6584	2	N	-0-					-0-
*11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3569	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	3410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3161	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	3981	-0-	-2709	-0-	3981	3			Y	-0-					5
07	6913	X	3727	-0-	-3186	-0-	3727	3			Y	-0-					5
08	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	3708	3			Y	-0-					5
09	4110	X	3597	-0-	-513	-0-	3597	3			Y	-0-					5
10	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	3640	3			Y	-0-					5
11	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	3499	3			Y	-0-					5

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					42
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					42
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1965	3	37	9	N	34					76
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2092	3	28	9	N	25					101
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					101
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					101

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

06	7050	X	6319	-0-	-731	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6423	-0-	-118	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6109	-0-	-221	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6105	-0-	-225	-0-	6105	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4787	-0-	-583	-0-	4787	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

06	3510	X	3090	-0-	-420	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3191	3	36	9	N	33	33	8			-0-
10	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	4645	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
*11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2840	-0-	-160	145	233	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	1858	-0-	-145	-0-	232	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	197	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1594	-0-	-656	-0-	236	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	346	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1204	-0-	-1046	-0-	233	1	971	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3278	-0-	-622	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3919	-0-	-281	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	3886	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	201	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	178	1	6428	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	162	1	6323	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5769	-0-	-921	-0-	162	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6095	-0-	-818	-0-	195	1	5900	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5835	-0-	-555	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3829	-0-	-221	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					-0-
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	24	1	2132	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5054	-0-	-136	-0-	5054	2			N	-0-					18
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					18
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					18
09	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4427	2			N	-0-					18
10	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	4594	2			N	-0-					18
11	5670	X	2308	-0-	-3362	-0-	2308	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2775	2	39	9	N	35					213
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	11	9	N	10					223
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					238
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	2	22	9	N	20					258
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2551	2	22	9	N	20					278
11	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1539	2	15	9	N	14					292

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4656	-0-	-459	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
*11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	3	28	9	N	25	25	8			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	403	3	13	9	N	12	12	8			-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	3	14	9	N	13	13	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3402	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3063	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	N	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2919	-0-	-57	-0-	2917	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2848	-0-	-2	-0-	2847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2820	N	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1695	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	197	-0-	-1633	-0-	194	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	543	3	18	9	N	16	16	8			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2984	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2777	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					57
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					57
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					57
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					57
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					57
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1664	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	778	-0-	-1682	-0-	147	1	631	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	936	-0-	-1141	-0-	125	1	811	2	N	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	117	1	705	2	N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	121	1	2185	2	N	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	117	1	1366	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	517	-0-	-2603	-0-	410	1	34	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	2232	X	856	-0-	-1376	-0-	728	1	45	2	N	-0-					-0-
							83	3									
08	1364	X	757	-0-	-607	-0-	735	1	8	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	1			N	-0-					-0-
10	868	X	674	-0-	-194	-0-	674	1			N	-0-					-0-
11	840	X	765	-0-	-75	-0-	602	1	74	2	N	-0-					-0-
							89	3									

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

06	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2704	-0-	-2101	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

06	6240	X	5403	-0-	-837	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4805	-0-	-1643	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4992	-0-	-1084	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4655	-0-	-1049	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4758	-0-	-642	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4290	-0-	-19	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3322	-0-	-1118	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

06	6420	X	5338	-0-	-1082	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5485	-0-	-777	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3965	-0-	-715	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4144	-0-	-692	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3788	-0-	-802	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	1710	-0-	-1950	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1596	-0-	-1404	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5774	-0-	-286	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	306	1	5035	2	Y	-0-					84
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	621	1	5282	2	Y	-0-					84
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	631	1	4653	2	Y	-0-					84
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	611	1	4321	2	Y	-0-					84
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	631	1	4332	2	Y	-0-					84
*11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	611	1	3780	2	Y	-0-					84

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	690	N	440	-0-	-250	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	5368	-0-	-1652	-0-	250	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	327	1	7629	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	1958	-0-	-5699	-0-	305	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	4194	-0-	-3216	-0-	311	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5742	-0-	-2225	-0-	444	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6815	-0-	-895	-0-	429	1	6386	2	N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2507	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2976	X	477	-0-	-2499	-0-	473	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	4	4	8			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	158	1	6265	2	N	-0-					-0-
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	165	1	6494	2	N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	159	1	6504	2	N	-0-					-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	147	1	6504	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	2159	-0-	-3700	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-
*11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	197	1	7572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	14	2	9	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	2	30	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1087	2	14	9	N	13					80
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1063	2	9	9	N	8					88
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	N	5					93
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1021	2	15	9	N	14					107
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1028	2	6	9	N	5					112
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1014	2	14	9	N	13					125

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

06	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5123	-0-	-277	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

06	9240	X	6139	-0-	-3101	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5804	-0-	-3744	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	5938	-0-	-3610	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6531	-0-	-1119	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6955	-0-	-950	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	1			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	853	1	354	2	N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7493	-0-	-319	-0-	7483	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6955	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	6960	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7740	X	7021	-0-	-719	-0-	7015	3	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

06	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	203	1	5644	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	215	1	5778	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	205	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	196	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2018	-0-	-4089	-0-	72	1	1946	2	N	-0-					-0-
*11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	222	1	6348	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	2	13	9	N	12					48
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					53
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					55
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	N	1					56
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2					58
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	N	12					70

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					5
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
08	1085	N	542	-0-	-543	-0-	542	2			N	-0-					5
09	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					5
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					5
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

06	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	267	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	286	1	1542	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	286	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	276	1	1840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	7947	-0-	-919	-0-	7937	3 10 9	N	9	9	8	-0-
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3	N	-0-			-0-
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	8126	3 6 9	N	5	5	8	-0-
10	8804	X	8589	-0-	-215	-0-	8585	3 4 9	N	4	4	8	-0-
11	8790	X	8647	-0-	-143	-0-	8641	3 6 9	N	5	5	8	-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	898	1	1720 2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	922	1	1812 2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	916	1	1715 2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	892	1	1715 2	N	-0-			-0-
10	2728	N	853	-0-	-1875	-0-	333	1	520 2	N	-0-			-0-
11	2550	N	1818	-0-	-732	-0-	574	1	1244 2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	197	1	4011 2	N	2	3	5	50
							2	9						
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	206	1	4230 2	N	-0-	14	1 2 5	34
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	211	1	3461 2	N	-0-			34
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	205	1	3800 2	N	-0-			34
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103 2	N	-0-			34
*11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	208	1	3799 2	N	-0-			34

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		908	-0-	908	1019	372	1	228 2	N	-0-			-0-
							308	3						
11	14B2 EXT		716	-0-	716	1735	136	1	263 2	N	-0-			-0-
							317	3						

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3		Y	-0-			84
07	5890	X	3803	-0-	-2087	-0-	3803	3		Y	-0-			84
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3		Y	-0-			84
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3		Y	-0-			84
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3		Y	-0-			84
11	7890	X	7091	-0-	-799	-0-	7091	3		Y	-0-			84

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

06	5370	X	4966	-0-	-404	-0-	4966	3		N	-0-			-0-
07	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5479	3	3 9	N	3	3	8	-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3		N	-0-			-0-
09	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4950	3	2 9	N	2	2	8	-0-
10	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	1998	3	1 9	N	1	1	8	-0-
11	5490	X	730	-0-	-4760	-0-	728	3	2 9	N	2	2	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1825	-0-	-1055	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	997	-0-	-1979	-0-	988	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2821	X	337	-0-	-2484	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	407	-0-	-1423	-0-	403	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1891	X	695	-0-	-1196	-0-	691	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1830	X	951	-0-	-879	-0-	947	3	4	9	N	4	4	8			-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10824	-0-	-726	-0-	10824	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11935	X	11199	-0-	-736	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	10746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10860	X	10623	-0-	-237	-0-	10622	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4944	-0-	-426	-0-	4944	2			Y	-0-					4
07	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	5182	2			Y	-0-					4
08	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	2			Y	-0-					4
09	5280	X	5128	-0-	-152	-0-	5128	2			Y	-0-					4
10	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	5281	2	9	9	Y	8	8	8			4
11	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	5068	2			Y	-0-					4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

06	3000	N	4011	-0-	1011	1011	4011	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3611	-0-	511	1522	3611	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2974	-0-	-126	1396	2974	2			N	-0-					-0-
09	4160	X	2764	-0-	-1396	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	262	1	2387	2	N	4					37
							4	9									
07	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	202	1	2212	2	N	3					40
							3	9									
08	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	202	1	2062	2	N	-0-					40
09	3270	X	2064	-0-	-1206	-0-	195	1	1869	2	N	-0-					40
10	3379	X	2071	-0-	-1308	-0-	202	1	1869	2	N	-0-					40
11	2640	X	1954	-0-	-686	-0-	195	1	1759	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

06	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	529	1	3266	2	N	17					127
							19	9									
07	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	514	1	3156	2	N	3					130
							3	9									
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	524	1	3131	2	N	-0-					130
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	510	1	2887	2	N	7					137
							8	9									
10	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	584	1	3051	2	N	6					143
							7	9									
11	3810	X	3569	-0-	-241	-0-	565	1	2989	2	N	14					157
							15	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11946	-0-	-764	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11334	-0-	-966	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11488	-0-	-1160	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10958	-0-	-1102	-0-	10958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	530	1	5519	2	N	23					108
							25	9									
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	604	1	5780	2	N	22					130
							24	9									
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	604	1	5720	2	N	-0-					130
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	584	1	5666	2	N	13					143
							14	9									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	604	1	5679	2	N	60					203
							66	9									
*11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	584	1	5446	2	N	10					213
							11	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	327	1	6660	2	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	283	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	233	1	3440	2	N	-0-					-0-
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	259	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	244	1	4037	2	N	-0-					-0-
*11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	839	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	256	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	329	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	375	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2388	-0-	-2076	-0-	268	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2179	-0-	-2141	-0-	180	1	1999	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	154	1	6842	2	N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	195	1	7367	2	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	190	1	5925	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	129	1	4004	2	N	-0-					-0-
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	125	1	6143	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4356	-0-	-1162	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3900	-0-	-1440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4342	-0-	-638	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5594	-0-	-946	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5516	-0-	-1769	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
*11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					35
07	9052	X	9005	-0-	-47	-0-	9005	2			N	-0-					35
08	9052	X	8861	-0-	-191	-0-	8861	2			N	-0-					35
09	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					35
10	9052	X	8442	-0-	-610	-0-	8442	2			N	-0-					35
11	8760	X	8080	-0-	-680	-0-	8080	2			N	-0-					35

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2324	-0-	-526	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2247	3	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2176	-0-	-494	-0-	2169	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	2271	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	2276	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4961	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4350	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4548	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3305	-0-	-663	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5062	-0-	-1028	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5135	-0-	-1158	-0-	5129	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4357	-0-	-1133	-0-	4354	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5673	X	4376	-0-	-1297	-0-	4374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5070	X	4185	-0-	-885	-0-	4183	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8922	-0-	-409	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8422	-0-	-608	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8178	-0-	-672	-0-	8178	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

06	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	4936	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5332	X	4778	-0-	-554	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4372	-0-	-908	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4808	3	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

06	11100	X	10293	-0-	-807	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10197	-0-	-1273	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9868	-0-	-782	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9772	-0-	-518	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

06	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					22
07	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					22
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					22
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					22
10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					22
*11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
*11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2063	-0-	-789	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1689	-0-	-771	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2065	-0-	-245	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2324	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	2166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	2129	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7533	-0-	-387	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7633	-0-	-551	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7671	-0-	-99	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7931	-0-	-36	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	7554	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4791	-0-	-669	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6826	-0-	-224	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7128	-0-	-157	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7052	-0-	-233	-0-	7052	3			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6826	-0-	-304	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6238	-0-	-662	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-
08	2939	N	2888	-0-	-51	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	12356	-0-	-904	-0-	12356	3			Y	-0-					21
07	13919	X	12200	-0-	-1719	-0-	12200	3			Y	-0-					21
08	13919	X	11183	-0-	-2736	-0-	11183	3			Y	-0-					21
09	13470	X	10160	-0-	-3310	-0-	10160	3			Y	-0-					21
10	12772	X	9771	-0-	-3001	-0-	9771	3			Y	-0-					21
*11	12360	X	9078	-0-	-3282	-0-	9043	2	35	9	Y	32					53

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	2271	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6110	-0-	-640	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	6227	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6975	X	6070	-0-	-905	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5704	-0-	-1016	-0-	5701	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6944	X	5823	-0-	-1121	-0-	5820	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6120	X	5675	-0-	-445	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	5046	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4660	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5863	-0-	-197	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	5703	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5762	-0-	-208	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5864	-0-	-243	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4115	-0-	-1795	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4710	-0-	-1230	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4505	-0-	-1633	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4915	-0-	-1025	-0-	85	1	4830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704	X	1242	-0-	-4462	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7296	2	N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	106	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4554	-0-	-2706	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	722	1	7952	2	N	33	147	1			93
							36	9									
07	9207	X	6588	-0-	-2619	-0-	480	1	6093	2	N	14					107
							15	9									
08	9207	X	9113	-0-	-94	-0-	523	1	8567	2	N	21					128
							23	9									
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	588	1	8936	2	N	25					153
							28	9									
10	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	574	1	8044	2	N	35					188
							39	9									
11	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	400	1	7720	2	N	19					207
							21	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2799	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2471	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2466	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2760	X	2283	-0-	-477	-0-	2280	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	3169	2			N	-0-					100
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			N	-0-					100
08	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2			N	-0-					100
09	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	3202	2			N	-0-					100
10	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	3208	2			N	-0-					100
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	2598	-0-	-4092	-0-	1117	1	471	2	N	-0-					-0-
							1010	3									
07	6913	X	2779	-0-	-4134	-0-	1156	1	568	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
08	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	1306	1	1503	2	N	-0-					-0-
							2608	3									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1220	1	1241	2	N	-0-					-0-
							2481	3									
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1247	1	1755	2	N	-0-					-0-
							2376	3									
*11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	850	1	3274	2	N	-0-					-0-
							3944	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
*11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	547	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	556	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	565	1	5231	2	N	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	547	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	565	1	5346	2	N	-0-					-0-
*11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	547	1	6932	2	N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	3026	3			Y	-0-					17
07	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	3			Y	-0-					17
08	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	2787	3			Y	-0-					17
09	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	2493	3			Y	-0-					17
10	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	2354	3			Y	-0-					17
11	3030	X	2270	-0-	-760	-0-	2270	3			Y	-0-					17

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5037	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5263	-0-	-17	-0-	5260	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	2	7	9	N	6					156
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4074	2	4	9	N	4					160
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3788	2	3	9	N	3					163
09	4080	X	3611	-0-	-469	-0-	3607	2	4	9	N	4					167
10	4216	X	3679	-0-	-537	-0-	3679	2			N	-0-					167
11	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	3571	2	6	9	N	5					172

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5145	-0-	-94	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
*11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1243	-0-	-1007	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3155	-0-	-775	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7808	-0-	-469	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7578	-0-	-699	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8054	-0-	-136	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8156	-0-	-307	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7395	-0-	-795	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5877	-0-	-1191	-0-	5876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7068	X	5881	-0-	-1187	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5565	-0-	-1275	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5516	-0-	-244	-0-	5516	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4963	-0-	-527	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4979	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4707	-0-	-573	-0-	4706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4940	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4629	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2758	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1971	-0-	-339	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	115	1	586	2	N	-0-					-0-
07	403	X	215	-0-	-188	-0-	83	1	132	2	N	-0-					-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	1313	1	1037	2	N	-0-					-0-
*11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1172	1	298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	853	1	2646	2	N	3					90
							3	9									
07	4278	X	3563	-0-	-715	-0-	893	1	2670	2	N	-0-					90
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	893	1	2819	2	N	-0-					90
09	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	864	1	2654	2	N	-0-					90
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	893	1	2809	2	N	10					100
							11	9									
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	12					112
							13	9									

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

06	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4388	-0-	-510	-0-	4382	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4898	X	3021	-0-	-1877	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	4121	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4521	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	3998	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

06	7380	X	6571	-0-	-809	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	6947	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6627	-0-	-453	-0-	6626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6958	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6720	X	6592	-0-	-128	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	970	1	6314	2	Y	-0-					123
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	698	1	6109	2	Y	-0-					123
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	688	1	5845	2	Y	-0-					123
09	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	666	1	5564	2	Y	-0-					123
10	6944	X	6062	-0-	-882	-0-	688	1	5374	2	Y	-0-					123
11	6720	X	5499	-0-	-1221	-0-	666	1	4833	2	Y	-0-					123

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

06	6300	X	5070	-0-	-1230	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4624	-0-	-1266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	935	-0-	-4195	-0-	935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	153	-0-	-1056	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					11
07	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	6403	2			Y	-0-					11
08	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	6021	2			Y	-0-					11
09	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	2			Y	-0-					11
10	6851	X	5008	-0-	-1843	-0-	5008	2			Y	-0-					11
11	6630	X	4583	-0-	-2047	-0-	4583	2			Y	-0-					11
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	670	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	743	1	4022	2	N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	743	1	3918	2	N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	735	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	791	1	4600	2	N	-0-					-0-
*11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	766	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	614	1	3758	2	N	7					205
							8	9									
07	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	589	1	3741	2	N	8					213
							9	9									
08	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	601	1	3720	2	N	4					217
							4	9									
09	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	587	1	3231	2	N	12	175	1			54
							13	9									
10	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	694	1	3732	2	N	4					58
							4	9									
11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	672	1	3372	2	N	13					71
							14	9									
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	856	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	835	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	835	1	4390	2	N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	759	1	4020	2	N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	786	1	3818	2	N	-0-					-0-
*11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	761	1	3769	2	N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5317	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5636	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5431	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5178	-0-	-762	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3758	-0-	-592	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4209	-0-	-111	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	417	-0-	-1113	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	248	-0-	-1302	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6057	-0-	-1533	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	5759	-0-	-2084	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5517	-0-	-2016	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	5235	-0-	-1905	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	5309	-0-	-1604	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3136	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3048	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2963	3	3	9	N	3	3	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4630	-0-	-560	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4668	-0-	-432	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

06	4110	X	3570	-0-	-540	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	716	-0-	-772	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	282	-0-	-1158	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
*11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

06	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3445	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	651	1	349	2	N	-0-					-0-
							749	3									
07	1922	X	839	-0-	-1083	-0-	597	1	85	2	N	-0-					-0-
							157	3									
08	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	484	1	388	2	N	-0-					-0-
							672	3									
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	447	1	184	2	N	-0-					-0-
							369	3									
10	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	508	1	487	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	451	1	2096	2	N	-0-					-0-
							2525	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

06	480	X	240	-0-	-240	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	247	1	54	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	527	X	296	-0-	-231	-0-	146	1	55	2	N	-0-					-0-
							95	3									
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	335	1	1107	2	N	-0-					-0-
							2214	3									
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	380	1	1507	2	N	-0-					-0-
							2040	3									
*11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	296	1	1665	2	N	-0-					-0-
							2006	3									

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

06	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	245	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1663	-0-	-445	-0-	214	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1774	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1977	-0-	-63	-0-	203	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	583	-0-	-1277	-0-	77	1	506	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1259	-0-	-661	-0-	293	1	966	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					65
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

06	9300	X	8066	-0-	-1234	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8190	-0-	-1172	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7966	-0-	-1396	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7505	-0-	-1555	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	7572	-0-	-1790	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	7547	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-
*11	2882	N	2848	-0-	-34	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

06	3870	X	3593	-0-	-277	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3258	-0-	-582	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	588	-0-	-762	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	350	1	3548	2	N	1					55
							1	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	363	1	3948	2	N	18	60	1			13
							20	9									
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	362	1	3810	2	N	6					19
							7	9									
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	351	1	3619	2	N	25					44
							28	9									
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	368	1	3769	2	N	17	40	1	8	8	13
							19	9									
*11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	357	1	3296	2	N	10					23
							11	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

06	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	369	1	1581	2	N	-0-					-0-
							3391	3									
07	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	361	1	1606	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
08	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	480	1	1832	2	N	-0-					-0-
							3178	3									
09	5340	X	3947	-0-	-1393	-0-	359	1	1196	2	N	-0-					-0-
							2392	3									
10	5518	X	2582	-0-	-2936	-0-	315	1	963	2	N	-0-					-0-
							1304	3									
11	5340	X	4795	-0-	-545	-0-	379	1	2003	2	N	-0-					-0-
							2413	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5573	-0-	-667	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5155	-0-	-1417	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5846	-0-	-726	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
*11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	2851	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6721	-0-	-569	-0-	6721	2			Y	-0-					27
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	6981	2			Y	-0-					27
08	7161	X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2			Y	-0-					27
09	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			Y	-0-					27
10	6975	X	6948	-0-	-27	-0-	6948	2			Y	-0-					27
11	6750	X	6666	-0-	-84	-0-	6666	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4353	-0-	-1077	-0-	4353	2			Y	-0-					27
07	5611	X	3455	-0-	-2156	-0-	3455	2			Y	-0-					27
08	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	4417	2			Y	-0-					27
09	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			Y	-0-					27
10	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			Y	-0-					27
11	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	3983	2			Y	-0-					27

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4773	-0-	-987	-0-	4773	2			Y	-0-					15
07	5952	X	4915	-0-	-1037	-0-	4915	2			Y	-0-					15
08	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	5083	2			Y	-0-					15
09	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	5057	2	36	9	Y	33	33	1			15
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5343	2	1	9	Y	1	1	8			15
*11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					15

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5387	-0-	-1393	-0-	547	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5173	-0-	-1833	-0-	565	1	4608	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	4914	-0-	-1565	-0-	565	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5215	-0-	-1055	-0-	547	1	4668	2	N	-0-					-0-
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	565	1	5695	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	5400	X	1961	-0-	-3439	-0-	213	1	1748	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	N	-0-					30
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					30
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					30
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	-0-					30
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					30
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
*11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	9729	-0-	-801	-0-	1196	1	8533	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10163	-0-	-687	-0-	1137	1	9026	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10038	-0-	-502	-0-	1108	1	8930	2	N	-0-					-0-
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1076	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	3204	-0-	-6964	-0-	410	1	2794	2	N	-0-					-0-
*11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1234	1	8729	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1475	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1333	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3240	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3658	X	2934	-0-	-724	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	3149	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3109	-0-	-401	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5773	-0-	-497	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	4876	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1958	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3518	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3233	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	3118	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3004	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4807	-0-	-173	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4831	-0-	-67	-0-	4829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4592	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3289	-0-	-491	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	7298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8370	X	7150	-0-	-1220	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6807	-0-	-1293	-0-	6806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8718	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7336	-0-	-494	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7499	-0-	-437	-0-	7498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7936	X	7911	-0-	-25	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7289	-0-	-391	-0-	7288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	7456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7650	X	7072	-0-	-578	-0-	7071	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6142	-0-	-98	-0-	6142	3			N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	1577	-0-	-1273	-0-	824	1	753	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	235	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5501	-0-	-2179	-0-	541	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7281	-0-	-655	-0-	854	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4363	-0-	-3573	-0-	285	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	655	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	547	1	5509	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4735	-0-	-2315	-0-	237	1	4498	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7615	-0-	-305	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6670	-0-	-1514	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5886	-0-	-1275	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6066	-0-	-1554	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7035	-0-	-585	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	727	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	751	1	7347	2	N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	751	1	6941	2	N	-0-					-0-
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	727	1	6638	2	N	-0-					-0-
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	751	1	7065	2	N	-0-					-0-
*11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	720	1	6618	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	952	1	2575	2	N	-0-					8
07	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	1009	1	2665	2	N	-0-	5	1			3
08	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	1044	1	2439	2	N	-0-					3
09	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	1005	1	2820	2	N	-0-					3
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1026	1	3429	2	N	-0-					3
*11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	973	1	3318	2	N	1	3	1			1
							1	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	1693	-0-	-3017	-0-	320	1	1370	2	Y	3	20	1			14
							3	9									
07	4867	X	1754	-0-	-3113	-0-	324	1	1424	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	312	1	4739	2	Y	5					22
							6	9									
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	294	1	4560	2	Y	3					25
							3	9									
10	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	312	1	4594	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
*11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	302	1	4604	2	Y	12					31
							13	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	408	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	454	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	439	1	4055	2	N	-0-					-0-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	445	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	471	1	3753	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	457	1	3854	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	782	1	810	2	N	-0-					-0-
							1736	3									
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	844	1	769	2	N	-0-					-0-
							1429	3									
08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	643	1	833	2	N	-0-					-0-
							1444	3									
09	3180	X	1926	-0-	-1254	-0-	327	1	533	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
10	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	362	1	1151	2	N	-0-					-0-
							1558	3									
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	235	1	1859	2	N	-0-					-0-
							2240	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

06	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	276	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							1357	3									
07	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	318	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
08	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	434	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
09	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	398	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									
10	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	397	1	3009	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	401	1	2893	2	Y	-0-					-0-
							454	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6799	-0-	-1211	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7574	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7464	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7836	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

06	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7322	-0-	-366	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7431	-0-	-40	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	7162	-0-	-8	-0-	7162	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1221	-0-	-1228	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
*11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	837	-0-	-620	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

06	7890	X	7126	-0-	-764	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7362	-0-	-791	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6475	-0-	-1368	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6726	-0-	-414	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	5735	-0-	-1643	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6706	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

06	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	504	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	565	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	543	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	508	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	533	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	506	1	2279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6535	-0-	-335	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6734	-0-	-241	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6411	-0-	-409	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	6049	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	3974	3			Y	-0-					5
07	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			Y	-0-					5
08	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	3			Y	-0-					5
09	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	4009	3			Y	-0-					5
10	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	3			Y	-0-					5
11	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	4006	3	20	9	Y	18					23

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4773	-0-	-477	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2633	-0-	-2327	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1907	-0-	-2893	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1658	-0-	-3271	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	1360	-0-	-3410	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5048	-0-	-2062	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	5222	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
*11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5248	-0-	-302	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5795	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5856	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	4729	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	8027	-0-	-223	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	8265	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7987	-0-	-143	-0-	7986	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	8188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8040	X	7890	-0-	-150	-0-	7889	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	5734	3			Y	-0-					20
07	6634	X	5689	-0-	-945	-0-	5689	3			Y	-0-					20
08	6045	X	5648	-0-	-397	-0-	5648	3			Y	-0-					20
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	3			Y	-0-					20
10	6045	X	5595	-0-	-450	-0-	5595	3			Y	-0-					20
11	5730	X	5408	-0-	-322	-0-	5408	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2031	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	1788	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1985	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1920	N	964	-0-	-956	-0-	963	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1917	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

06	6990	X	6725	-0-	-265	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	6822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6753	-0-	-57	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
*11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

06	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3296	-0-	-4	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

06	4140	X	2602	-0-	-1538	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2914	-0-	-1364	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2793	-0-	-1347	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	939	-0-	-1881	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

06	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	4680	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-
*11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4657	-0-	-293	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

06	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

06	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

06	2880	X	1874	-0-	-1006	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1768	-0-	-898	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1818	-0-	-600	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1664	-0-	-496	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1563	-0-	-483	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

06	6180	X	5306	-0-	-874	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4417	-0-	-1583	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4416	-0-	-1412	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	3984	-0-	-1536	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

06	6750	X	5485	-0-	-1265	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	5367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	4516	-0-	-1334	-0-	4515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5735	X	4633	-0-	-1102	-0-	4632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	3967	-0-	-1523	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5212	-0-	-151	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
*11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

06	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2835	-0-	-75	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

06	8520	X	8066	-0-	-454	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8232	-0-	-572	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8149	-0-	-469	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7753	-0-	-317	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7591	-0-	-479	-0-	7591	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

06	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	5220	3			Y	-0-					7
07	5921	X	5235	-0-	-686	-0-	5235	3			Y	-0-					7
08	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	3			Y	-0-					7
09	5730	X	4918	-0-	-812	-0-	4918	3			Y	-0-					7
10	5611	X	4786	-0-	-825	-0-	4786	3			Y	-0-					7
11	5220	X	4695	-0-	-525	-0-	4669	3	26	9	Y	24					31

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

06	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	3			N	-0-					139
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5536	3	1	9	N	1	1	8			139
08	5611	X	5531	-0-	-80	-0-	5531	3			N	-0-					139
09	5430	X	5419	-0-	-11	-0-	5338	3	81	9	N	74	73	1	1	8	139
10	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	3			N	-0-					139
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	3	1	9	N	1	1	8			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4625	-0-	-115	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4486	-0-	-254	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	108	1	8651	2	N	20					84
							22	9									
07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	114	1	13206	2	N	56					140
							62	9									
08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	88	1	15344	2	N	142					282
							156	9									
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10182	2	1	9	N	1					283
10	11873	X	10087	-0-	-1786	-0-	10084	2	3	9	N	3					286
*11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	2	39	9	N	35	179	1			142

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	95	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	103	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	103	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	99	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	101	1	4312	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	95	1	4169	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	368	1	1965	2	N	-0-					-0-
							4215	3									
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	374	1	2190	2	N	-0-					-0-
							4069	3									
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	535	1	2239	2	N	-0-					-0-
							3885	3									
09	6090	X	6017	-0-	-73	-0-	406	1	1871	2	N	-0-					-0-
							3740	3									
10	6293	X	6287	-0-	-6	-0-	478	1	2468	2	N	-0-					-0-
							3341	3									
11	6090	X	5588	-0-	-502	-0-	338	1	2381	2	N	-0-					-0-
							2869	3									

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	N	-0-					-0-
							3695	3									
07	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	176	1	2069	2	N	-0-					-0-
							3844	3									
08	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	384	1	2149	2	N	-0-					-0-
							3729	3									
09	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	283	1	1898	2	N	-0-					-0-
							3794	3									
10	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	336	1	2379	2	N	-0-					-0-
							3221	3									
*11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	265	1	2787	2	N	-0-					-0-
							3357	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	14B2 EXT		670	-0-	670	670	210	1	209	2	N	-0-					-0-
							251	3									

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

06	4620	X	3561	-0-	-1059	-0-	610	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	575	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	594	1	3389	2	N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	590	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1176	-0-	-2854	-0-	222	1	954	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2308	-0-	-1532	-0-	567	1	1741	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	489	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	468	1	987	2	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	424	1	299	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	711	-0-	-909	-0-	412	1	299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	269	-0-	-1188	-0-	140	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	375	1	905	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	612	1	1984	2	N	-0-					-0-
							4254	3									
07	6975	X	6510	-0-	-465	-0-	631	1	2057	2	N	-0-					-0-
							3822	3									
08	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	514	1	2133	2	N	-0-					-0-
							3701	3									
09	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	365	1	1838	2	N	-0-					-0-
							3675	3									
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	454	1	2840	2	N	-0-					-0-
							3844	3									
*11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	270	1	4138	2	N	-0-					-0-
							4985	3									

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	502	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4221	-0-	-1142	-0-	515	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	522	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3631	-0-	-1559	-0-	495	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	483	1	4789	2	N	-0-					-0-
*11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	455	1	4702	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

06	7800	X	6469	-0-	-1331	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7017	-0-	-1074	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7012	-0-	-1296	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6737	-0-	-1303	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5978	-0-	-2330	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6026	-0-	-754	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	547	1	3984	2	N	-0-					32
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	565	1	4292	2	N	-0-					32
08	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	565	1	3513	2	N	-0-					32
09	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	547	1	3806	2	N	3					35
							3	9									
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	565	1	5178	2	N	3					38
							3	9									
11	4710	X	2728	-0-	-1982	-0-	547	1	2170	2	N	10					48
							11	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1	9	Y	1					45
07	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3735	2	47	9	Y	43					88
08	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4170	2	33	9	Y	30					118
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					118
10	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	3770	2			Y	-0-					118
11	4470	X	2310	-0-	-2160	-0-	2282	2	28	9	Y	25					143

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

06	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2748	2	3	9	N	3					40
07	5766	X	3274	-0-	-2492	-0-	3274	2			N	-0-					40
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3016	2	6	9	N	5					45
09	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	2668	2			N	-0-					45
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					45
*11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					45

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

06	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3534	2	6	9	N	5					38
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					38
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					38
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					38
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3297	2	1	9	N	1	1	8			38
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					38

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	354	1	4409	2	Y	-0-					140
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	366	1	4381	2	Y	-0-					140
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	359	1	4104	2	Y	-0-					140
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	348	1	4275	2	Y	-0-					140
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	351	1	4405	2	Y	-0-					140
*11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	340	1	3933	2	Y	-0-					140

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	295	1	8470	2	N	-0-					-0-
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	315	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	327	1	9301	2	N	-0-					-0-
09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	316	1	8664	2	N	-0-					-0-
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	326	1	7107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	315	1	7244	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					33
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					33
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					33
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					33
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					33
*11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	62	1			115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	504 41	1 9	8276	2	N	37	177	1			62
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	520 20	1 9	7932	2	N	18					80
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	522 17	1 9	6259	2	N	15					95
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	505	1	6960	2	N	-0-					95
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	522 11	1 9	4320	2	N	10					105
11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	491	1	3653	2	N	-0-					105

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	2929	-0-	-4721	-0-	339 2	1 9	2588	2	N	2					75
07	7471	X	1107	-0-	-6364	-0-	146	1	961	2	N	-0-					75
08	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	154	1	5202	2	N	-0-					75
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	8015	2	N	2					77
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	8387	2	N	1	1	8			77
*11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	58	1	8341	2	N	-0-					77

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4861	-0-	-389	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2430	-0-	-330	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3619	-0-	-671	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5575	-0-	-575	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5685	-0-	-670	-0-	5685	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
*11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2995	-0-	-635	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3060	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	5532	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3308	-0-	-567	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3848	-0-	-1252	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4224	-0-	-1046	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3444	-0-	-1176	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					173
07	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3039	2	13	9	N	12					185
08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					197
09	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2918	2	20	9	N	18					215
10	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					227
11	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2770	2	18	9	N	16					243

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

06	6870	X	4433	-0-	-2437	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4399	-0-	-2700	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4459	-0-	-1958	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4198	-0-	-2012	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3710	-0-	-730	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					32
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					32
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					32
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					32
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					32
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

06	1680	N	171	-0-	-1509	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	28	-0-	-1172	-0-	28	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4718	-0-	-1132	-0-	4718	2			N	-0-					123
07	6045	X	5165	-0-	-880	-0-	5165	2			N	-0-					123
08	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2			N	-0-					123
09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					123
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					123
11	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	5098	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

06	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	2429	2			N	-0-					72
07	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-					72
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	2			N	-0-					72
09	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	2493	2			N	-0-					72
10	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2			N	-0-					72
11	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					72

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

06	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	955	1	416	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	900	-0-	-1580	-0-	900	1			N	-0-					-0-
08	2480	X	874	-0-	-1606	-0-	874	1			N	-0-					-0-
09	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	1			N	-0-					-0-
10	1426	X	897	-0-	-529	-0-	897	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

06	4680	X	4522	-0-	-158	-0-	4522	2			Y	-0-					18
07	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	4446	2			Y	-0-					18
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					18
09	4530	X	3608	-0-	-922	-0-	3565	2	43	9	Y	39	39	1			18
10	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	3384	2			Y	-0-					18
11	4530	X	3055	-0-	-1475	-0-	3055	2			Y	-0-					18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

06	7080	X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2259	-0-	-810	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
*11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5070	-0-	-262	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5096	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

06	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1257	-0-	-3114	-0-	1250	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4031	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	4260	X	3579	-0-	-681	-0-	3575	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

06	5970	X	5564	-0-	-406	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5476	-0-	-693	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5687	-0-	-48	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
*11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

06	6630	X	6436	-0-	-194	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5994	-0-	-456	-0-	5994	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

06	4320	X	3243	-0-	-1077	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

06	5550	X	5058	-0-	-492	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	4817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	6976	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6975	X	6729	-0-	-246	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6217	-0-	-683	-0-	6215	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7130	X	5987	-0-	-1143	-0-	5985	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6900	X	5799	-0-	-1101	-0-	5797	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
*11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5569	-0-	-1091	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5962	-0-	-920	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6062	-0-	-820	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4158	-0-	-2172	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	3932	-0-	-1948	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			Y	-0-					25
07	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	5035	3			Y	-0-					25
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	4897	3			Y	-0-					25
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					25
10	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	3			Y	-0-					25
*11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4798	3	101	9	Y	92					117

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5882	-0-	-688	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5660	-0-	-602	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5383	-0-	-497	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	5287	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1298	-0-	-655	-0-	1296	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1798	X	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	573	-0-	-1107	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1302	N	454	-0-	-848	-0-	453	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1680	N	635	-0-	-1045	-0-	634	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4523	-0-	-220	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3059	-0-	-781	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

06	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
*11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

06	5790	X	5261	-0-	-529	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5448	-0-	-642	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

06	4530	X	3622	-0-	-908	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2338	-0-	-2343	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1367	-0-	-2353	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	1300	-0-	-2451	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1711	-0-	-1919	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	185	1	7339	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7672	-0-	-47	-0-	190	1	7482	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7621	-0-	-98	-0-	182	1	7439	2	N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	169	1	7439	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	2510	-0-	-5209	-0-	63	1	2447	2	N	-0-					-0-
*11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	235	1	9011	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

06	9870	X	9674	-0-	-196	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9585	-0-	-614	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9214	-0-	-656	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	10120	-0-	-79	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8262	-0-	-1398	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

06	8940	X	8680	-0-	-260	-0-	213	1	8467	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8942	-0-	-265	-0-	222	1	8720	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	212	1	8696	2	N	-0-					-0-
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	200	1	8696	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	2925	-0-	-6034	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-
*11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	281	1	10780	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

06	2310	X	910	-0-	-1400	-0-	910	1			N	-0-					-0-
07	2387	X	1358	-0-	-1029	-0-	1022	1	336	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1000	1	826	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	991	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	809	-0-	-1113	-0-	323	1	486	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	916	-0-	-854	-0-	596	1	320	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

06	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3621	2	22	9	Y	20					185
07	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3715	2	17	9	Y	15	170	1			30
08	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3726	2	13	9	Y	12					42
09	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3548	2	7	9	Y	6					48
10	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3643	2	55	9	Y	50					98
11	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	3552	2	8	9	Y	7					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7426	-0-	-344	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7779	-0-	-250	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7541	-0-	-19	-0-	7541	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
*11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2063	-0-	-975	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	14	13	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	1	1	8			-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
*11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	135	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	138	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	128	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5992	-0-	-458	-0-	123	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	132	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	131	1	5504	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	979	1	1243	2	Y	1					13
							1	9									
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1012	1	1436	2	Y	-0-					13
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	1012	1	1138	2	Y	-0-					13
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	979	1	1942	2	Y	-0-					13
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1012	1	872	2	Y	-0-					13
*11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	979	1	1926	2	Y	17					30
							19	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	520	1	8640	2	Y	-0-					14
07	10044	X	8677	-0-	-1367	-0-	619	1	8058	2	Y	-0-					14
08	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	630	1	8053	2	Y	-0-					14
09	9720	X	8413	-0-	-1307	-0-	610	1	7803	2	Y	-0-					14
10	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	610	1	8228	2	Y	3	3	8			14
							3	9									
11	9150	X	8691	-0-	-459	-0-	593	1	8098	2	Y	-0-					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8391	-0-	-816	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8735	-0-	-255	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	229	1	8966	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	3383	-0-	-5235	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8460	X	4900	-0-	-3560	-0-	291	1	4609	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

06	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2878	-0-	-1172	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

06	6090	X	5989	-0-	-101	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5763	-0-	-237	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

06	9360	X	9082	-0-	-278	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9097	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8442	-0-	-738	-0-	8440	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9486	X	8554	-0-	-932	-0-	8553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9090	X	8159	-0-	-931	-0-	8158	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

06	10680	X	10395	-0-	-285	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	10613	-0-	-423	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10553	-0-	-359	-0-	10553	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10163	-0-	-277	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10158	-0-	-630	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	9677	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4137	-0-	-813	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3974	-0-	-1141	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3308	-0-	-846	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2826	-0-	-774	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2735	-0-	-892	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3213	-0-	-417	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3277	-0-	-474	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	1661	2	3	9	N	3					42
07	2821	X	1317	-0-	-1504	-0-	1317	2			N	-0-					42
08	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			N	-0-					42
09	2610	X	1822	-0-	-788	-0-	1822	2			N	-0-					42
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					42
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2609	2	9	9	N	8					50

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6774	-0-	-1086	-0-	6774	2			N	-0-					25
07	8122	X	6844	-0-	-1278	-0-	6844	2			N	-0-					25
08	8122	X	6925	-0-	-1197	-0-	6925	2			N	-0-					25
09	7860	X	6623	-0-	-1237	-0-	6623	2			N	-0-					25
10	7006	X	6745	-0-	-261	-0-	6745	2			N	-0-					25
11	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6622	2			N	-0-					25

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					129
07	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	5379	2	1	9	N	1	100	1	7	5	23
08	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					23
09	5400	X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2			N	-0-					23
10	5518	X	4627	-0-	-891	-0-	4627	2			N	-0-					23
11	5220	X	4199	-0-	-1021	-0-	4199	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	354	1	5687	2	Y	4					17
							4	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	363	1	5752	2	Y	-0-	9	1			8
08	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	370	1	5973	2	Y	2					10
							2	9									
09	6270	X	6007	-0-	-263	-0-	358	1	5648	2	Y	1					11
							1	9									
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	2	Y	10	9	8			12
							11	9									
11	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	349	1	5589	2	Y	-0-					12

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	70	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	70	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	72	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	68	1	2967	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	985	-0-	-1991	-0-	25	1	960	2	N	-0-					-0-
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	94	1	3599	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	691	-0-	-3899	-0-	40	1	651	2	N	-0-					10
07	4743	X	492	-0-	-4251	-0-	10	1	482	2	N	-0-					10
08	4030	X	87	-0-	-3943	-0-	9	1	78	2	N	-0-					10
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	-0-					10
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	5	5	8			10
							6	9									
*11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	114	1	4976	2	N	-0-					10

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	753	1	5943	2	N	-0-					-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	651	1	5747	2	N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	590	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	573	1	5496	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	1781	-0-	-4109	-0-	218	1	1563	2	N	-0-					-0-
*11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	554	1	5509	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	476	1	410	2	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	503	1	368	2	N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	497	1	343	2	N	-0-					-0-
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	466	1	343	2	N	-0-					-0-
10	868	N	367	-0-	-501	-0-	203	1	164	2	N	-0-					-0-
11	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	721	1	235	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	744	1	130	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	1			Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	730	1	310	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	750	1	221	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	747	1	180	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1131	1	2934	2	N	1					17
							1	9									
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1174	1	3016	2	N	-0-	7	1			10
08	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					10
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	100	1	2529	2	N	-0-					10
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	90	1	3711	2	N	4	4	8			10
							4	9									
*11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	93	1	3879	2	N	-0-					10

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4954	-0-	-476	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4842	-0-	-348	-0-	4842	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4653	-0-	-183	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6635	-0-	-235	-0-	1421	1	5191	2	Y	21	20	1			54
							23	9									
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1551	1	5767	2	Y	8					62
							9	9									
08	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	1608	1	5487	2	Y	-0-					62
09	6990	X	6852	-0-	-138	-0-	1556	1	5285	2	Y	10	44	1			28
							11	9									
10	7316	X	7016	-0-	-300	-0-	1608	1	5390	2	Y	16	25	1			19
							18	9									
11	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	1556	1	5317	2	Y	19					38
							21	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9544	-0-	-86	-0-	305	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	5820	-0-	-4999	-0-	284	1	5536	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	3317	-0-	-7502	-0-	241	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	3447	-0-	-7023	-0-	233	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	240	1	10081	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	232	1	11901	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8082	-0-	-1038	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
*11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2662	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2679	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2564	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	4455	-0-	-5145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7401	-0-	-2116	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
*11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

06	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3071	-0-	-1039	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	427	1	6691	2	N	19					78
							21	9									
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	737	1	6597	2	N	16	73	1			21
							18	9									
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	703	1	3875	2	N	4					25
							4	9									
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	652	1	6185	2	N	9					34
							10	9									
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	559	1	6551	2	N	9	1	8			42
							10	9									
*11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	538	1	6471	2	N	42	60	1			24
							46	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	465	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	494	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	462	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	460	1	2950	2	N	-0-					-0-
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	430	1	2762	2	N	-0-					-0-
*11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	354	1	3039	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

06	4230	X	3698	-0-	-532	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3590	-0-	-657	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3587	-0-	-523	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3371	-0-	-889	-0-	3371	2			Y	-0-					13
07	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	3527	2			Y	-0-					13
08	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			Y	-0-					13
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4111	2	32	9	Y	29	29	1			13
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					13
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					13

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	4358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	4102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	3812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4283	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3613	-0-	-1397	-0-	3613	3			Y	-0-					20
07	5177	X	3503	-0-	-1674	-0-	3503	3			Y	-0-					20
08	5177	X	3633	-0-	-1544	-0-	3633	3			Y	-0-					20
09	4260	X	3335	-0-	-925	-0-	3335	3			Y	-0-					20
10	4402	X	3711	-0-	-691	-0-	3711	3			Y	-0-					20
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2196	-0-	-1014	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	24	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8910	-0-	-210	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9179	-0-	-245	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8046	-0-	-954	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
*10	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7781	-0-	-1129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2598	-0-	-1029	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3871	-0-	-469	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	1724	-0-	-856	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	2162	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	2338	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1037	-0-	-606	-0-	1029	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	694	-0-	-626	-0-	690	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1283	3	4	9	N	4	4	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5103	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7819	-0-	-1121	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7889	-0-	-1101	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7451	-0-	-619	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	972	-0-	-558	-0-	972	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3681	-0-	-219	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	3373	3			N	-0-					77
07	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	3			N	-0-					77
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					77
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3356	3			N	-0-					77
10	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3467	3			N	-0-					77
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
*11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6386	X	5020	-0-	-1366	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	1462	-0-	-4418	-0-	1461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5859	X	261	-0-	-5598	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5550	X	1795	-0-	-3755	-0-	1794	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4472	-0-	-388	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	486	1	232	2	N	-0-					-0-
							497	3									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	511	1	334	2	N	-0-					-0-
							620	3									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	293	1	350	2	N	-0-					-0-
							608	3									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	211	1	351	2	N	-0-					-0-
							701	3									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	597	2	N	-0-					-0-
							808	3									
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	204	1	626	2	N	-0-					-0-
							754	3									

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

06	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	273	1	3070	2	Y	-0-					-0-
							2130	3									
07	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	274	1	3666	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
08	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	413	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	331	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							1914	3									
10	6076	X	5337	-0-	-739	-0-	322	1	4260	2	Y	-0-					-0-
							755	3									
11	5460	X	5187	-0-	-273	-0-	369	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							654	3									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

06	14250	X	13166	-0-	-1084	-0-	13166	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	13421	-0-	-1304	-0-	13421	3			N	-0-					-0-
08	14725	X	13124	-0-	-1601	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	12451	-0-	-1289	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
10	13888	X	12784	-0-	-1104	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12503	-0-	-667	-0-	12503	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1979	-0-	-781	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4382	-0-	-598	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	4979	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
*11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
07	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
10	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
*11	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3945	-0-	-1263	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4305	-0-	-585	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3320	-0-	-679	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1802	-0-	-538	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	835	1	3066	2	N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	862	1	3035	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	3565	X	278	-0-	-3287	-0-	278	1			N	-0-					-0-
09	3450	X	34	-0-	-3416	-0-	28	1	6	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	1			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6930	-0-	-180	-0-	6930	2			Y	-0-					97
07	7347	X	7126	-0-	-221	-0-	7126	2			Y	-0-					97
08	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	2			Y	-0-					97
09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7215	2	1	9	Y	1					98
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			Y	-0-					98
11	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	7024	2			Y	-0-					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8216	-0-	-784	-0-	8216	2			Y	-0-					5
07	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	8482	2			Y	-0-					5
08	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	8596	2			Y	-0-					5
09	8760	X	8476	-0-	-284	-0-	8476	2			Y	-0-					5
10	8928	X	8440	-0-	-488	-0-	8440	2			Y	-0-					5
11	8310	X	8113	-0-	-197	-0-	8113	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
07	2015	X	1958	-0-	-57	-0-	1956	2	2	9	Y	2					20
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			Y	-0-					20
09	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	1786	2	4	9	Y	4					24
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4					28
*11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	Y	39					67

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					14
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	Y	1					15
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					15
09	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3417	2	3	9	Y	3					18
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3827	2	4	9	Y	4					22
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3574	2	32	9	Y	29					51

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3108	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4078	-0-	-452	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
*11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5566	-0-	-44	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
*11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3122	-0-	22	22	3119	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3100	N	3164	-0-	64	86	3164	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2915	-0-	-85	1	2913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2981	X	2980	-0-	-1	-0-	2978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2642	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4530	X	64	-0-	-4466	-0-	64	1			N	-0-					-0-
10	3100	X	1220	-0-	-1880	-0-	72	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5483	-0-	-217	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5708	-0-	-27	-0-	5707	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5110	-0-	-410	-0-	5110	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2893	-0-	-377	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	23	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3215	-0-	-415	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5926	-0-	-494	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
*11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3645	-0-	-881	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4872	-0-	-1008	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4051	-0-	-839	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2049	-0-	-501	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3856	-0-	-1424	-0-	474	1	3382	2	N	-0-					33
07	5456	X	3887	-0-	-1569	-0-	484	1	3403	2	N	-0-					33
08	4712	X	3683	-0-	-1029	-0-	508	1	3175	2	N	-0-					33
09	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	491	1	3550	2	N	-0-					33
10	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	528	1	3467	2	N	-0-					33
11	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	529	1	2979	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1503	1	4410	2	N	-0-					51
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1560	1	4413	2	N	-0-					51
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1536	1	4034	2	N	-0-					51
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1486	1	3637	2	N	-0-					51
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1516	1	3926	2	N	-0-					51
*11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1449	1	3375	2	N	-0-					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

06	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	1226	1	3532	3	Y	-0-					49
07	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	1220	1	3665	3	Y	-0-					49
08	5673	X	5300	-0-	-373	-0-	1210	1	4090	3	Y	-0-					49
09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	1170	1	3030	3	Y	-0-					49
10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	1205	1	3258	3	Y	1	23	1	4	5	23
							1	9									
11	5130	X	4116	-0-	-1014	-0-	1167	1	2949	3	Y	-0-					23

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

06	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

06	2460	N	1708	-0-	-752	-0-	1027	1	681	3	Y	-0-					4
07	2232	N	1453	-0-	-779	-0-	810	1	643	3	Y	-0-					4
08	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	836	1	574	3	Y	-0-					4
09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	809	1	508	3	Y	-0-					4
10	1457	N	836	-0-	-621	-0-	835	1	1	9	Y	1	4	1			1
11	1350	N	808	-0-	-542	-0-	808	1			Y	-0-					1

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
*11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					138
07	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	1619	2			N	-0-					138
08	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1441	2	4	9	N	4					142
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1539	2	7	9	N	6					148
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1542	2	2	9	N	2					150
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

06	10710	X	9267	-0-	-1443	-0-	249	1	9018	2	N	-0-					112
07	9951	X	9920	-0-	-31	-0-	326	1	9593	2	N	1	2	5			111
							1	9									
08	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	143	1	9052	2	N	-0-					111
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	136	1	8609	2	N	-0-					111
10	9920	X	8778	-0-	-1142	-0-	124	1	8653	2	N	1	1	8			111
							1	9									
11	9600	X	8419	-0-	-1181	-0-	120	1	8299	2	N	-0-					111

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

06	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	71	1	3329	2	N	-0-					22
07	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	69	1	3222	2	N	-0-					22
08	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	69	1	3148	2	N	-0-					22
09	3660	X	2414	-0-	-1246	-0-	65	1	2349	2	N	-0-					22
10	3782	X	2410	-0-	-1372	-0-	53	1	2357	2	N	-0-					22
11	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	51	1	2638	2	N	-0-					22

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

06	7290	X	6970	-0-	-320	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7008	-0-	-525	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6628	-0-	-564	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6377	-0-	-583	-0-	6377	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

06	6480	X	4385	-0-	-2095	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5381	-0-	-1222	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4692	-0-	-1368	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

06	1020	N	343	-0-	-677	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	1891	N	581	-0-	-1310	-0-	366	1	215	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	126	1	406	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	511	-0-	-779	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	222	-0-	-618	-0-	222	1			N	-0-					-0-
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	1			N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	1			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	112	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	121	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	119	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	2	N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	121	1	5264	2	N	-0-					-0-
*11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	119	1	5354	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3648	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3270	X	1424	-0-	-1846	-0-	1422	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

06	3000	N	6034	-0-	3034	3034	226	1	5808	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5992	-0-	2892	5926	302	1	5690	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5664	-0-	2564	8490	301	1	5363	2	Y	-0-					-0-
09	13386	X	4896	-0-	-8490	-0-	293	1	4603	2	Y	-0-					-0-
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	174	1	4675	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
*11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	161	1	3446	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4100	-0-	-581	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3995	-0-	-535	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	566	1	601	2	N	-0-					-0-
							1288	3									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	635	1	898	2	N	-0-					-0-
							1669	3									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	415	1	828	2	N	-0-					-0-
							1437	3									
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	336	1	852	2	N	-0-					-0-
							1704	3									
10	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	351	1	1042	2	N	-0-					-0-
							1410	3									
11	3090	X	2220	-0-	-870	-0-	207	1	913	2	N	-0-					-0-
							1100	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5862	-0-	2862	6511	854	1	5008	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2726	-0-	-374	6137	2726	2			N	-0-					-0-
08	9151	X	3014	-0-	-6137	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	2			N	-0-					85
07	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	2545	2	13	9	N	12					97
08	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	2610	2	11	9	N	10					107
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					107
10	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			N	-0-					107
*11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	212	1	8839	2	N	-0-					-0-
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	206	1	8871	2	N	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	195	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	189	1	8163	2	N	-0-					-0-
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	191	1	8091	2	N	-0-					-0-
*11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	182	1	7426	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

06	7860	X	5835	-0-	-2025	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6289	-0-	-1244	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6053	-0-	-1480	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5450	-0-	-1122	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5128	-0-	-962	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

06	7890	X	6827	-0-	-1063	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7059	-0-	-1094	-0-	7058	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	5965	-0-	-1535	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

06	1344	N	453	-0-	-891	-0-	453	2			Y	-0-					33
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					33
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	2			Y	-0-					33
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					33
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					33

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

06	2850	X	1030	-0-	-1820	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	129	-0-	-1514	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	360	-0-	-1230	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6701	-0-	-349	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6525	-0-	-165	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6318	-0-	-372	-0-	6318	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3504	-0-	-786	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2933	-0-	-1147	-0-	421	1	2480	2	Y	29	26	1			36
							32	9									
07	4216	X	3069	-0-	-1147	-0-	435	1	2624	2	Y	9					45
							10	9									
08	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	451	1	1614	2	Y	-0-					45
09	3270	X	2187	-0-	-1083	-0-	436	1	1747	2	Y	4	16	1			33
							4	9									
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	451	1	2955	2	Y	16	25	1			24
							18	9									
*11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	436	1	2548	2	Y	18					42
							20	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	509	1	89	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	554	1	80	2	N	-0-					-0-
							148	3									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	609	1	81	2	N	-0-					-0-
							141	3									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	581	1	83	2	N	-0-					-0-
							165	3									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	638	1	118	2	N	-0-					-0-
							160	3									
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	550	1	134	2	N	-0-					-0-
							162	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	3	-0-	-3190	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					-0-
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	205	1	2413	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

06	8220	X	5799	-0-	-2421	-0-	907	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	5884	-0-	-2610	-0-	746	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	4873	-0-	-3621	-0-	794	1	4079	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	4851	-0-	-3279	-0-	772	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1364	-0-	-6355	-0-	319	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	894	-0-	-4896	-0-	832	1	62	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

06	3810	X	2857	-0-	-953	-0-	2856	2	1	9	Y	1					3
07	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2617	2	8	9	Y	7					10
08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	2288	2			Y	-0-					10
10	2945	X	2041	-0-	-904	-0-	2041	2			Y	-0-					10
11	2850	X	1932	-0-	-918	-0-	1932	2			Y	-0-					10

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1004	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	920	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	997	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	969	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1632	-0-	-166	-0-	397	1	1235	2	N	-0-					-0-
*11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	890	1	1533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	498	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	540	1	2678	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	523	1	2482	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	518	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1210	-0-	-2076	-0-	230	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2449	-0-	-731	-0-	535	1	1914	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

06	6270	X	3776	-0-	-2494	-0-	74	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4096	-0-	-1329	-0-	88	1	4008	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	3912	-0-	-1513	-0-	88	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	85	1	3476	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	82	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3393	-0-	-567	-0-	73	1	3320	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	82	1	4657	3	Y	-0-					8
07	5487	X	4255	-0-	-1232	-0-	82	1	4173	3	Y	-0-					8
08	5487	X	4464	-0-	-1023	-0-	72	1	4392	3	Y	-0-					8
09	5310	X	4072	-0-	-1238	-0-	70	1	4002	3	Y	-0-					8
10	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	85	1	3904	3	Y	-0-					8
11	4740	X	3887	-0-	-853	-0-	86	1	3801	3	Y	-0-					8

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

06	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	81	1	4290	3	Y	-0-					73
07	5425	X	4784	-0-	-641	-0-	88	1	4696	3	Y	-0-					73
08	5425	X	4325	-0-	-1100	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-					73
09	5250	X	3973	-0-	-1277	-0-	90	1	3883	3	Y	-0-					73
10	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	89	1	3873	3	Y	-0-					73
11	4620	X	3884	-0-	-736	-0-	84	1	3800	3	Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16514	X	4528	-0-	-11986	-0-	42	1	4486	2	Y	-0-					1
07	8463	X	5184	-0-	-3279	-0-	42	1	5142	2	Y	-0-					1
08	8463	X	4932	-0-	-3531	-0-	41	1	4891	2	Y	-0-					1
09	7080	X	5721	-0-	-1359	-0-	49	1	5672	2	Y	-0-					1
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	65	1	7017	2	Y	-0-					1
*11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	65	1	6242	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4832	-0-	-1678	-0-	241	1	4591	2	Y	-0-					11
07	6727	X	3890	-0-	-2837	-0-	261	1	3629	2	Y	-0-					11
08	5611	X	1371	-0-	-4240	-0-	261	1	1102	2	Y	7					18
							8	9									
09	4830	X	2341	-0-	-2489	-0-	205	1	2133	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
10	4991	X	4146	-0-	-845	-0-	181	1	3965	2	Y	-0-					6
*11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	276	1	4830	2	Y	-0-					6

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9589	-0-	-1181	-0-	9537	2	52	9	Y	47					47
07	10881	X	9798	-0-	-1083	-0-	9797	2	1	9	Y	1	33	1			15
08	10881	X	9773	-0-	-1108	-0-	9773	2			Y	-0-					15
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			Y	-0-					15
10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11027	2	1	9	Y	1	1	8			15
*11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			Y	-0-					15

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	1032	-0-	-8238	-0-	43	1	989	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	5782	-0-	-3797	-0-	71	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	267	1	7297	2	N	-0-					-0-
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	286	1	8551	2	N	-0-					-0-
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	294	1	8261	2	N	-0-					-0-
*11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	283	1	7649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

06	12300	X	11861	-0-	-439	-0-	11861	2			Y	-0-					30
07	12710	X	12130	-0-	-580	-0-	12130	2			Y	-0-					30
08	12710	X	11978	-0-	-732	-0-	11978	2			Y	-0-					30
09	12120	X	11365	-0-	-755	-0-	11365	2			Y	-0-					30
10	12524	X	11760	-0-	-764	-0-	11760	2			Y	-0-					30
11	11850	X	11677	-0-	-173	-0-	11677	2			Y	-0-					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

06	7350	X	5751	-0-	-1599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5710	-0-	-1668	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6892	-0-	-248	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6755	-0-	-445	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	974	1	803	2	N	-0-					-0-
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	97	1	775	2	N	-0-					-0-
*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	4070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	2827	-0-	-1978	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4560	X	3888	-0-	-672	-0-	3887	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

06	8700	X	7365	-0-	-1335	-0-	420	1	6945	2	N	-0-					53
07	8990	X	7091	-0-	-1899	-0-	503	1	6588	2	N	-0-					53
08	8990	X	7478	-0-	-1512	-0-	518	1	6960	2	N	-0-					53
09	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	501	1	7131	2	N	-0-					53
10	8246	X	8019	-0-	-227	-0-	523	1	7496	2	N	-0-					53
*11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	501	1	6930	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

06	5190	X	4520	-0-	-670	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	4342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4530	X	4103	-0-	-427	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

06	3960	X	3340	-0-	-620	-0-	240	1	2894	2	Y	187	187	1			42
							206	9									
07	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	233	1	2880	2	Y	-0-					42
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	221	1	3165	2	Y	-0-					42
09	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	214	1	2896	2	Y	-0-					42
10	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	236	1	2827	2	Y	-0-					42
11	3330	X	2587	-0-	-743	-0-	226	1	2361	2	Y	-0-					42

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

06	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	341	1	1940	2	N	-0-					-0-
							4160	3									
07	7564	X	6493	-0-	-1071	-0-	370	1	2143	2	N	-0-					-0-
							3980	3									
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	503	1	2284	2	N	-0-					-0-
							3964	3									
09	7320	X	5217	-0-	-2103	-0-	256	1	1654	2	N	-0-					-0-
							3307	3									
10	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	320	1	2200	2	N	-0-					-0-
							2979	3									
11	6540	X	5257	-0-	-1283	-0-	225	1	2282	2	N	-0-					-0-
							2750	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

06	10170	X	9466	-0-	-704	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8853	-0-	-1656	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	5041	-0-	-5468	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	1033	-0-	-9137	-0-	231	1	802	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	226	-0-	-9694	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	2118	-0-	-7362	-0-	301	1	1817	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

06	3960	X	3339	-0-	-621	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

06	6480	X	5869	-0-	-611	-0-	127	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	114	1	6109	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	120	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	116	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5921	-0-	-310	-0-	126	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5894	-0-	-256	-0-	128	1	5766	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

06	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	366	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	389	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	383	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	395	1	2772	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2343	-0-	-1346	-0-	453	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1335	-0-	-2235	-0-	367	1	968	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	3668	-0-	-3232	-0-	901	1	2757	2	Y	9					21
							10	9									
07	7130	X	4277	-0-	-2853	-0-	880	1	3394	2	Y	3					24
							3	9									
08	4557	X	2509	-0-	-2048	-0-	876	1	1627	2	Y	5					29
							6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	848	1	3665	2	Y	13					42
							14	9									
10	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	876	1	2787	2	Y	9	5	8			46
							10	9									
11	4140	X	848	-0-	-3292	-0-	848	1			Y	-0-					46

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

06	9690	X	7427	-0-	-2263	-0-	52	1	7375	2	Y	-0-					54
07	10013	X	7330	-0-	-2683	-0-	4	1	7326	2	Y	-0-					54
08	9083	X	6662	-0-	-2421	-0-	6662	2			Y	-0-					54
09	7860	X	6523	-0-	-1337	-0-	6523	2			Y	-0-					54
10	7502	X	7389	-0-	-113	-0-	7389	2			Y	-0-					54
11	7200	X	7070	-0-	-130	-0-	59	1	7011	2	Y	-0-					54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

06	19909	X	4903	-0-	-15006	-0-	52	1	4851	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	4	1	5474	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5358	-0-	-162	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	4651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5310	X	4030	-0-	-1280	-0-	37	1	3993	2	Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

06	11160	X	8509	-0-	-2651	-0-	53	1	8456	2	Y	-0-					54
07	11532	X	8590	-0-	-2942	-0-	4	1	8586	2	Y	-0-					54
08	10571	X	8550	-0-	-2021	-0-	8550	2			Y	-0-					54
09	8910	X	8085	-0-	-825	-0-	8085	2			Y	-0-					54
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	8348	2			Y	-0-					54
*11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	70	1	8291	2	Y	-0-					54

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5276	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4955	-0-	-1405	-0-	4953	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6572	X	4768	-0-	-1804	-0-	4766	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6360	X	5079	-0-	-1281	-0-	5077	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3210	-0-	-1290	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6242	-0-	-361	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5781	-0-	-667	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5329	-0-	-1088	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5271	-0-	-909	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

06	11640	X	11324	-0-	-316	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11748	-0-	-187	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
08	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
09	11430	X	11108	-0-	-322	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10924	-0-	-446	-0-	10924	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

06	6000	X	5208	-0-	-792	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5370	-0-	-830	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4905	-0-	-705	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1539	-0-	-291	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1364	-0-	-376	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	5870	-0-	-1540	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5704	-0-	-1616	-0-	5704	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

06	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6718	-0-	-567	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6275	-0-	-762	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3587	-0-	-253	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1026	-0-	-1330	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6229	-0-	3229	3229	242	1	5987	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4147	-0-	1047	4276	268	1	3879	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3376	-0-	376	4652	259	1	3117	3	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1574	-0-	-2296	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3307	-0-	-173	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7241	-0-	-109	-0-	7241	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5024	-0-	-496	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5439	-0-	-265	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4333	-0-	-947	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7084	-0-	-536	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6058	-0-	-1661	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6474	-0-	-935	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	1679	-0-	-5491	-0-	225	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	4361	-0-	-3048	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
*11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2804	-0-	-526	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3236	-0-	-844	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	1914	-0-	-2240	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
*11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4436	-0-	-454	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4550	-0-	-317	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3687	-0-	-873	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	70	1	3555	3	Y	-0-					8
07	4371	X	3686	-0-	-685	-0-	71	1	3615	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	73	1	3608	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3771	-0-	-459	-0-	71	1	3700	3	Y	-0-					8
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	85	1	3839	3	Y	-0-					8
11	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	86	1	3195	3	Y	-0-					8

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9283	-0-	-977	-0-	9283	2			Y	-0-					26
07	10540	X	9869	-0-	-671	-0-	9869	2			Y	-0-					26
08	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	9711	2			Y	-0-					26
09	9660	X	9275	-0-	-385	-0-	9275	2			Y	-0-					26
10	9858	X	6798	-0-	-3060	-0-	6798	2			Y	-0-					26
11	9540	X	9418	-0-	-122	-0-	9418	2			Y	-0-					26

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3275	-0-	-775	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2741	-0-	-949	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	3400	-0-	-1400	-0-	846 1		2554 2		Y	-0-					4
07	4960 X	2541	-0-	-2419	-0-	929 1		1611 2		Y	1					5
						1 9										
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	932 1		3187 2		Y	5					10
						6 9										
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	902 1		3047 2		Y	13					23
						14 9										
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	932 1		2590 2		Y	9	5	8			27
						10 9										
11	3990 X	902	-0-	-3088	-0-	902 1				Y	-0-					27

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	451 1		7538 2		N	-0-					-0-
07	9424 X	8244	-0-	-1180	-0-	466 1		7778 2		N	-0-					-0-
08	9424 X	8397	-0-	-1027	-0-	481 1		7916 2		N	-0-					-0-
09	9120 X	8245	-0-	-875	-0-	651 1		7594 2		N	-0-					-0-
10	8246 X	6857	-0-	-1389	-0-	578 1		6279 2		N	-0-					-0-
11	8130 X	6887	-0-	-1243	-0-	435 1		6452 2		N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	351 1		5883 2		N	3					263
						3 9										
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	360 1		5617 2		N	10					273
						11 9										
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	361 1		4419 2		N	14					287
						15 9										
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	350 1		4907 2		N	21	181	1			127
						23 9										
10	4774 X	3333	-0-	-1441	-0-	361 1		2952 2		N	18					145
						20 9										
11	4620 X	2805	-0-	-1815	-0-	340 1		2445 2		N	18					163
						20 9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2893	-0-	-497	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3094	-0-	-146	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4911	-0-	-39	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5694	-0-	-382	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5623	-0-	-107	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6421	-0-	-539	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6378	-0-	-659	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6219	-0-	-531	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	108	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1899	-0-	-2658	-0-	157	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	1822	-0-	-2618	-0-	80	1	1742	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	549	-0-	-4039	-0-	14	1	535	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	1146	-0-	-3294	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4519	-0-	-731	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3313	-0-	-934	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3756	-0-	-774	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	213	1	8450	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	210	1	8283	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8521	-0-	-562	-0-	203	1	8318	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8500	-0-	-290	-0-	182	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	2865	-0-	-6218	-0-	72	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6742	-0-	-1928	-0-	276	1	6466	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	778	1	6986	2	N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	741	1	6663	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	702	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	713	1	6328	2	N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	727	1	5870	2	N	-0-					-0-
*11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	731	1	5849	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	1384	3			N	-0-					19
07	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	3			N	-0-					19
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	3			N	-0-					19
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					19
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					19
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					19

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6813	-0-	-717	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7068	-0-	-589	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6430	-0-	-917	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
*11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

06	7140	X	6991	-0-	-149	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	7057	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6712	-0-	-428	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6850	-0-	-528	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

06	7530	X	7340	-0-	-190	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6007	-0-	-1463	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6674	-0-	-1045	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6322	-0-	-1028	-0-	6322	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

06	5790	X	5104	-0-	-686	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
10	1327	X	-0-	-0-	-1327	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3588	-0-	-1302	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4229	-0-	-451	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3953	-0-	-487	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4675	-0-	-635	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	2826	-0-	-2537	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3354	-0-	-1326	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3165	-0-	-1671	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	927	-0-	-3753	-0-	927	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	635	-0-	-822	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6037	-0-	-683	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5931	-0-	-1013	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5909	-0-	-1035	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5866	-0-	-824	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5936	-0-	-977	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4191	-0-	-1839	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	639	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5690	-0-	-417	-0-	670	1	5020	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5648	-0-	-459	-0-	670	1	4978	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	649	1	4898	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	670	1	5045	2	N	-0-					-0-
*11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	649	1	4879	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
*11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			N	-0-					-0-
*11	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3330	-0-	-780	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					27
07	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	2			N	-0-					27
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	2			N	-0-					27
09	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	4244	2			N	-0-					27
10	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	3775	2			N	-0-					27
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	4294	2			N	-0-					27

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					33
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					33
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					33
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					33

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6536	-0-	-184	-0-	403	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	435	1	6849	2	N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	451	1	6284	2	N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	484	1	6144	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6586	-0-	-699	-0-	145	1	6441	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6346	-0-	-704	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	60	1	178	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	2219	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	2263	1	5919	2	N	-0-					-0-
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	2345	1	6179	2	N	-0-					-0-
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2257	1	5764	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7855	-0-	-143	-0-	2340	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	2198	1	5518	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	910	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2732	-0-	-864	-0-	923	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	886	1	2465	2	N	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	902	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	382	1	1825	2	N	-0-					-0-
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1126	1	3902	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	6016	-0-	-74	-0-	285	1	5714	2	N	15					82
							17	9									
07	6293	X	5895	-0-	-398	-0-	5891	2	4	9	N	4	53	1			33
08	6355	X	5723	-0-	-632	-0-	5721	2	2	9	N	2					35
09	6150	X	5513	-0-	-637	-0-	20	1	5493	2	N	-0-					35
10	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	90	1	5724	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	83	1	5512	2	N	2					37
							2	9									

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7303	-0-	-323	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	7017	-0-	-153	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	6972	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3398	-0-	-1012	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3925	-0-	-632	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

06	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5301	-0-	-403	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	2620	-0-	-2774	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3818	-0-	-1402	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

06	6600	X	6554	-0-	-46	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6277	-0-	-323	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5430	-0-	-1170	-0-	5430	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

06	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9985	-0-	-28	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	8449	-0-	-1564	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	6369	-0-	-3321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	6236	-0-	-3777	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	6949	-0-	-2711	-0-	6949	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1181	-0-	-1082	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3911	-0-	-646	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
*11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3558	-0-	-441	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3453	-0-	-417	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4284	-0-	-216	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	1983	-0-	-2307	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4394	-0-	-814	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

06	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	340 1973	1 3	2844	2	Y	-0-			14
07	6324	X	3296	-0-	-3028	-0-	278 902	1 3	2116	2	Y	-0-			14
08	6324	X	1690	-0-	-4634	-0-	175 364	1 3	1151	2	Y	-0-			14
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	423 2308	1 3	3846	2	Y	-0-			14
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	404 1005	1 3	5669	2	Y	-0-			14
*11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	458 806	1 3	5133	2	Y	-0-			14

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

06	5400	X	5192	-0-	-208	-0-	128	1	5064	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5185	-0-	-364	-0-	128	1	5057	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5386	-0-	-163	-0-	128	1	5258	2	N	-0-			-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	115	1	5258	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	1803	-0-	-3653	-0-	45	1	1758	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	2573	-0-	-2647	-0-	65	1	2508	2	N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

06	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
09	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
11	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2777	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	361	1	7900	2	N	1	1	5			24
							1	9									
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	388	1	7918	2	N	1	9	1	3	5	13
							1	9									
08	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	379	1	7504	2	N	-0-					13
09	8250	X	8042	-0-	-208	-0-	368	1	7674	2	N	-0-					13
10	8525	X	8398	-0-	-127	-0-	389	1	8009	2	N	-0-					13
11	8250	X	8114	-0-	-136	-0-	386	1	7728	2	N	-0-					13

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7343	-0-	-1357	-0-	368	1	6974	2	N	1	1	5			15
							1	9									
07	8990	X	8002	-0-	-988	-0-	374	1	7627	2	N	1	6	1	3	5	7
							1	9									
08	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	374	1	7619	2	N	-0-					7
09	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	363	1	7175	2	N	-0-					7
10	8277	X	7762	-0-	-515	-0-	378	1	7384	2	N	-0-					7
11	7740	X	7464	-0-	-276	-0-	369	1	7095	2	N	-0-					7

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6177	-0-	-183	-0-	276	1	5881	2	N	18					78
							20	9									
07	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	6146	2	6	9	N	5	50	1			33
08	6758	X	6006	-0-	-752	-0-	6005	2	1	9	N	1					34
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	20	1	5755	2	N	-0-					34
10	6758	X	5954	-0-	-804	-0-	89	1	5865	2	N	-0-					34
11	6180	X	5892	-0-	-288	-0-	85	1	5806	2	N	1					35
							1	9									

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	394	1	6264	2	Y	2					22
							2	9									
07	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	400	1	6538	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
08	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	410	1	6857	2	Y	2					12
							2	9									
09	7290	X	6886	-0-	-404	-0-	396	1	6489	2	Y	1					13
							1	9									
10	7099	X	6941	-0-	-158	-0-	399	1	6540	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
11	7020	X	6586	-0-	-434	-0-	383	1	6203	2	Y	-0-					14

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	350	1	5563	2	Y	3					15
							3	9									
07	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	358	1	5690	2	Y	-0-	8	1			7
08	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	357	1	5774	2	Y	1					8
							1	9									
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	346	1	5803	2	Y	-0-					8
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	358	1	5946	2	Y	-0-					8
*11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	354	1	5644	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3442	-0-	-308	-0-	229	1	3211	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
07	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	214	1	3160	2	Y	8	1	1			14
							9	9									
08	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	129	1	2279	2	Y	3					17
							3	9									
09	3450	X	2371	-0-	-1079	-0-	186	1	2182	2	Y	3					20
							3	9									
10	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	84	1	1276	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
11	3450	X	2738	-0-	-712	-0-	69	1	2659	2	Y	9					26
							10	9									

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

06	5250	X	4042	-0-	-1208	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

06	2670	N	2593	-0-	-77	-0-	265	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	274	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	274	1	2412	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	1671	-0-	-909	-0-	265	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	274	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	265	1	2279	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

06	7560	X	7101	-0-	-459	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6868	-0-	-332	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7068	-0-	-310	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	835	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3417	-0-	-923	-0-	863	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	863	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	835	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2627	-0-	-1713	-0-	863	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2774	-0-	-1426	-0-	835	1	1939	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	96	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	63	-0-	-1859	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	1922	N	211	-0-	-1711	-0-	73	1	138	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	666	-0-	-1044	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	3334	3			N	-0-	185	1			49
07	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-					49
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	3284	3	12	9	N	11					60
09	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					60
10	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	3220	3			N	-0-					60
11	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

06	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2820	-0-	-1020	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2097	-0-	-1653	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

06	5550	X	4938	-0-	-612	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
*11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

06	1890	X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	641	-0-	-1069	-0-	641	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2862	-0-	-618	-0-	2862	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	3236	3			N	-0-			-0-
08	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
09	3390	X	2627	-0-	-763	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
10	3441	X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	3			N	-0-			-0-
11	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	2135	3			N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	2	N	-0-			-0-
07	868	N	458	-0-	-410	-0-	38	1	420	2	N	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	N	-0-			-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	34	1	278	2	N	-0-			-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	915	-0-	-705	-0-	915	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	3			N	-0-			-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
11	1050	N	746	-0-	-304	-0-	746	3			N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5914	-0-	-356	-0-	243	1	5671	2	N	-0-			-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	251	1	7415	2	N	-0-			-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	239	1	7200	2	N	-0-			-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7416	-0-	-241	-0-	237	1	7179	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6762	-0-	-648	-0-	226	1	6536	2	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5183	-0-	-37	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-			-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-			-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-			-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6120	-0-	-300	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5960	-0-	-370	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5747	-0-	-373	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	3			N	-0-					-0-
07	14880	X	13346	-0-	-1534	-0-	13346	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	14066	-0-	-845	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	13715	-0-	-715	-0-	13715	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	12676	-0-	-2235	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	13721	-0-	-649	-0-	13721	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					24
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	3			N	-0-					24
08	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-					24
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					24
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					24
*11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4218	-0-	-672	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	972	-0-	-764	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1052	-0-	-628	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6241	-0-	-52	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5983	-0-	-496	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5535	-0-	-735	-0-	5535	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2733	-0-	-1467	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	1902	-0-	-2159	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	X	360	-0-	-210	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
*11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
*11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	938	-0-	-1852	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			N	-0-					-0-
10	2575	N	2250	-0-	-325	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
*11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	403	X	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	390	X	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

06	7770	X	7071	-0-	-699	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7237	-0-	-358	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6763	-0-	-437	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6108	-0-	-1092	-0-	6108	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
*11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6819	-0-	-807	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5488	-0-	-1952	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6820	-0-	-589	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6252	-0-	-858	-0-	6252	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4486	-0-	-412	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
*11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	331	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							1174	3									
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	350	1	2309	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	424	1	2373	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	382	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									
10	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	340	1	1813	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	390	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							359	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

06	6000	X	5510	-0-	-490	-0-	425	1	3002	2	Y	-0-					-0-
							2083	3									
07	6169	X	5727	-0-	-442	-0-	457	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	594	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	545	1	3456	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	579	1	4572	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
*11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	627	1	4602	2	Y	-0-					-0-
							722	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					51
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					51
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					51
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	89	1	7184	2	N	-0-					51
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	51	1	7168	2	N	1	1	8			51
							1	9									
*11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	50	1	6964	2	N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3577	-0-	-53	-0-	3577	2			N	-0-					68
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					68
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					68
09	3570	X	2681	-0-	-889	-0-	2671	2	10	9	N	9					77
10	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2486	2	1	9	N	1					78
11	3570	X	1303	-0-	-2267	-0-	1303	2			N	-0-					78

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	10437	-0-	-213	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9985	-0-	-896	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10768	-0-	-113	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10105	-0-	-425	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10573	-0-	-215	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10118	-0-	-322	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7445	2			N	-0-					51
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	90	1	7819	2	N	-0-					51
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	23	1	7497	2	N	-0-					51
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	94	1	7460	2	N	-0-					51
10	7905	X	7660	-0-	-245	-0-	55	1	7605	2	N	-0-					51
11	7650	X	7467	-0-	-183	-0-	54	1	7413	2	N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9887	-0-	-583	-0-	9887	2			Y	-0-					104
07	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	10264	2			Y	-0-					104
08	10881	X	10200	-0-	-681	-0-	10200	2			Y	-0-					104
09	10530	X	9664	-0-	-866	-0-	9664	2			Y	-0-					104
10	10881	X	9907	-0-	-974	-0-	9907	2			Y	-0-					104
11	9930	X	9425	-0-	-505	-0-	9425	2			Y	-0-					104

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
*11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5704	-0-	-296	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5290	-0-	-910	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5556	-0-	-324	-0-	5556	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4264	-0-	-1378	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2715	-0-	-2085	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	2729	3			N	-0-					8
07	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	2615	3			N	-0-					8
08	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	3			N	-0-					8
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					8
10	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					8
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2489	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	2294	-0-	-2536	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	1367	-0-	-3562	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	46	-0-	-4604	-0-	46	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	276	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	286	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	286	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	276	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	286	1	3774	2	N	-0-					-0-
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	276	1	3762	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
*11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3859	-0-	-78	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5307	-0-	-903	-0-	2215	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	3868	-0-	-2549	-0-	2318	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	757	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4487	-0-	-823	-0-	769	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	652	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4414	-0-	-896	-0-	729	1	3685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6642	-0-	-1218	-0-	71	1	6571	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7106	-0-	-1016	-0-	7106	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7105	-0-	-1017	-0-	286	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	277	1	6798	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6532	-0-	-753	-0-	285	1	6245	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6870	X	6356	-0-	-514	-0-	275	1	6081	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	11902	-0-	-1298	-0-	11902	2			Y	-0-					-0-
07	13640	X	12201	-0-	-1439	-0-	12201	2			Y	-0-					-0-
08	13640	X	11738	-0-	-1902	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	11686	-0-	-1514	-0-	11686	2			Y	-0-					-0-
10	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	12209	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	11910	X	11660	-0-	-250	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	8854	2			Y	-0-					91
07	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			Y	-0-					91
08	9269	X	9126	-0-	-143	-0-	9126	2			Y	-0-					91
09	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	8706	2			Y	-0-					91
10	9269	X	8848	-0-	-421	-0-	8847	2	1	9	Y	1	1	8			91
11	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	8503	2			Y	-0-					91

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	74	1	8954	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8434	-0-	-1176	-0-	8434	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	332	1	8881	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8858	-0-	-172	-0-	322	1	8536	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8259	-0-	-1072	-0-	353	1	7904	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9030	X	8245	-0-	-785	-0-	343	1	7902	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	6890	-0-	-3520	-0-	262	1	6614	2	N	13					198
							14	9									
07	9424	X	687	-0-	-8737	-0-	77	1	604	2	N	5	134	1			69
							6	9									
08	10633	X	6208	-0-	-4425	-0-	6204	2	4	9	N	4					73
09	10290	X	4789	-0-	-5501	-0-	4789	2			N	-0-					73
10	10633	X	2381	-0-	-8252	-0-	819	1	1562	2	N	-0-					73
11	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	844	1	4033	2	N	-0-					73

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	4795	-0-	-1955	-0-	518	1	4277	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5809	-0-	-1166	-0-	552	1	5257	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	131	1	5076	2	Y	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	193	1	5524	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5338	-0-	-459	-0-	195	1	5143	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4733	-0-	-877	-0-	192	1	4541	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	14034	-0-	-696	-0-	1208	1	12826	2	Y	-0-					-0-
07	15221	X	14020	-0-	-1201	-0-	971	1	13049	2	Y	-0-					-0-
08	15221	X	12887	-0-	-2334	-0-	231	1	12656	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	12144	-0-	-2586	-0-	356	1	11788	2	Y	-0-					-0-
10	15221	X	12377	-0-	-2844	-0-	400	1	11977	2	Y	-0-					-0-
11	14040	X	11685	-0-	-2355	-0-	378	1	11307	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

06	5310	X	4617	-0-	-693	-0-	915	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	980	1	4797	2	N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	898	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	1774	-0-	-3992	-0-	398	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	925	1	4329	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

06	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

06	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5241	-0-	-819	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5353	-0-	-568	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

06	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	5683	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

06	2910	X	2398	-0-	-512	-0-	2310	3	88	9	Y	80	80	1			26
07	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	2259	3			Y	-0-					26
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			Y	-0-					26
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					26
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					26
11	2670	N	2393	-0-	-277	-0-	2393	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4069	-0-	-941	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

06	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2311	-0-	-417	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

06	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

06	6360	X	6131	-0-	-229	-0-	1113	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	1171	1	4755	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	1174	1	5264	2	N	-0-					-0-
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1136	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	1174	1	4565	2	N	-0-					-0-
*11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1136	1	5358	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

06	6990	X	5405	-0-	-1585	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4119	-0-	-2422	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	3871	-0-	-2484	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2050	-0-	-3380	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4187	-0-	-1424	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	3645	-0-	-1755	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4282	-0-	-218	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4288	-0-	-145	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	854	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	883	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	883	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	854	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	883	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	854	1	3155	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3506	-0-	-4	-0-	3393	3	113	9	Y	103	102	1			34
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					34
08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	3			Y	-0-					34
09	3510	X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-					34
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			Y	-0-					34
11	3510	X	3298	-0-	-212	-0-	3298	3			Y	-0-					34

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1308	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							1839	3									
07	5766	X	4925	-0-	-841	-0-	977	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
08	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	452	1	2875	2	Y	-0-					-0-
							909	3									
09	5790	X	3975	-0-	-1815	-0-	373	1	2251	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									
10	5983	X	5373	-0-	-610	-0-	418	1	4209	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
11	5790	X	5465	-0-	-325	-0-	461	1	4325	2	Y	-0-					-0-
							679	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	4783	-0-	-1607	-0-	1238	1	2093	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
07	6603	X	4869	-0-	-1734	-0-	1000	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							1156	3									
08	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	481	1	2956	2	Y	-0-					-0-
							934	3									
09	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	404	1	2442	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									
10	5301	X	4746	-0-	-555	-0-	371	1	3716	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
*11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	410	1	3875	2	Y	-0-					-0-
							608	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

06	360	X	314	-0-	-46	-0-	314	1			Y	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			Y	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1			Y	-0-					-0-
09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	1			Y	-0-					-0-
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			Y	-0-					-0-
11	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	1			Y	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

06	12210	X	4773	-0-	-7437	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	1851	-0-	-10766	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	1779	-0-	-8978	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	967	-0-	-7583	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	1926	-0-	-5390	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

06	510	N	245	-0-	-265	-0-	207	1	38	2	N	-0-					7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
08	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			N	-0-					7
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					7
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					7
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

06	690	N	496	-0-	-194	-0-	45	1	451	2	N	-0-					-0-
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	39	1	55	2	N	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	35	1	177	2	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	2	N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	254	1	7775	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8329	-0-	-475	-0-	284	1	8045	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7972	-0-	-832	-0-	315	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7393	-0-	-647	-0-	305	1	7088	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7990	-0-	-349	-0-	317	1	7673	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	307	1	7344	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

06	9840	X	8575	-0-	-1265	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	9756	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
*11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

06	10980	X	10822	-0-	-158	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	11253	-0-	-93	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	11117	-0-	-291	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
09	11040	X	10921	-0-	-119	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11028	-0-	-380	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	10622	-0-	-268	-0-	10622	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

06	5880	X	5708	-0-	-172	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5615	-0-	-145	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5076	-0-	-654	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

06	3270	X	2115	-0-	-1155	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	945	-0-	-1245	-0-	945	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

06	8400	X	8062	-0-	-338	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8157	-0-	-523	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7659	-0-	-928	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7016	-0-	-1294	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7050	-0-	-1020	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

06	5670	X	4592	-0-	-1078	-0-	310	1	4282	2	Y	-0-	13	1			10
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	408	1	6720	2	Y	-0-	2	1			8
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	391	1	6451	2	Y	-0-					8
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	400	1	6043	2	Y	-0-					8
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	484	1	6166	2	Y	-0-					8
*11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	465	1	5951	2	Y	1	4	1			5
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6506	-0-	-334	-0-	160	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6653	-0-	-415	-0-	165	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	163	1	6684	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	161	1	6684	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	2120	-0-	-5165	-0-	53	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4749	-0-	-1881	-0-	121	1	4628	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	801	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	919	1	5459	2	N	-0-					-0-
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	877	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	864	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2345	-0-	-4041	-0-	366	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	3491	-0-	-2749	-0-	829	1	2662	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

06	7080	X	2763	-0-	-4317	-0-	581	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	2513	-0-	-4803	-0-	528	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	1939	-0-	-5160	-0-	509	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	1899	-0-	-1371	-0-	469	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	731	-0-	-2121	-0-	179	1	552	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	939	-0-	-1821	-0-	334	1	605	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

06	4080	X	3059	-0-	-1021	-0-	779	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	712	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	683	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	658	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	935	-0-	-2537	-0-	277	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	696	1	2212	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

06	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	585	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8910	-0-	-1351	-0-	556	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	617	1	11004	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9242	-0-	-748	-0-	517	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9708	-0-	-615	-0-	602	1	9106	2	N	-0-					-0-
*11	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	600	1	10138	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					30
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					30
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					30
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					30
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					30
11	6000	X	5260	-0-	-740	-0-	5260	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

06	11580	X	8559	-0-	-3021	-0-	396	1	8163	2	Y	-0-					-0-
07	11966	X	7910	-0-	-4056	-0-	821	1	7089	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	8633	-0-	-3333	-0-	195	1	8438	2	Y	-0-					-0-
09	11220	X	8058	-0-	-3162	-0-	284	1	7774	2	Y	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	269	1	9346	2	Y	-0-					-0-
*11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	265	1	8596	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					1
07	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4121	2			N	-0-					1
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					1
09	4500	X	3835	-0-	-665	-0-	3835	2			N	-0-					1
10	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					1
11	4830	X	4201	-0-	-629	-0-	4201	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6259	-0-	-491	-0-	6259	2			N	-0-					45
07	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	6818	2			N	-0-					45
08	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					45
09	6390	X	6273	-0-	-117	-0-	6273	2			N	-0-					45
10	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	6471	2			N	-0-					45
11	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	2			N	-0-					-0-
09	1627	N	830	-0-	-797	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2355	-0-	-795	-0-	157	1	2196	2	Y	2					95
							2	9									
07	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					95
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	109	1	2983	2	Y	-0-					95
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	105	1	2321	2	Y	-0-					95
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	224	1	2723	2	Y	-0-					95
11	3000	X	201	-0-	-2799	-0-	201	1			Y	-0-					95

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	8014	2			N	-0-					24
07	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	8194	2			N	-0-					24
08	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	2			N	-0-					24
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7908	2			N	-0-					24
10	8618	X	7899	-0-	-719	-0-	7899	2			N	-0-					24
11	8010	X	7729	-0-	-281	-0-	7729	2			N	-0-					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1104	-0-	-906	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3824	-0-	-586	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5407	-0-	-390	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4385	-0-	-835	-0-	4385	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4891	-0-	-419	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
*11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	7964	-0-	-1186	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8834	-0-	-621	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8748	-0-	-397	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8132	-0-	-658	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	7565	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4765	-0-	-381	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4443	-0-	-477	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4413	-0-	-477	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5543	2	11	9	N	10					81
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	5657	2			N	-0-	60	1	7	5	14
08	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2			N	-0-					14
09	5670	X	3897	-0-	-1773	-0-	3897	2			N	-0-					14
10	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	5228	2			N	-0-					14
11	5550	X	5201	-0-	-349	-0-	5201	2			N	-0-					14

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	398	1	3258	2	Y	-0-					-0-
							2261	3									
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	395	1	3904	2	Y	-0-					-0-
							1664	3									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
09	5670	X	4840	-0-	-830	-0-	425	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							1656	3									
10	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	450	1	3891	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
11	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	478	1	3971	2	Y	-0-					-0-
							623	3									

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

06	4050	X	3527	-0-	-523	-0-	201	1	3323	2	Y	3					12
							3	9									
07	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	205	1	3341	2	Y	-0-	6	1			6
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	213	1	3490	2	Y	-0-					6
09	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	206	1	2998	2	Y	-0-					6
10	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	185	1	2774	2	Y	1					7
							1	9									
11	3570	X	2598	-0-	-972	-0-	156	1	2442	2	Y	-0-					7

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	104	1	4146	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	109	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	106	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100	1	4330	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	1490	-0-	-3067	-0-	37	1	1453	2	N	-0-					-0-
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	128	1	4909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	265 3336	1 3	4809	2	Y	-0-			1
07	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	287 2173	1 3	5098	2	Y	-0-			1
08	8277	X	4351	-0-	-3926	-0-	385 953	1 3	3013	2	Y	-0-			1
09	8400	X	5776	-0-	-2624	-0-	315 2048	1 3	3413	2	Y	-0-			1
10	8680	X	7717	-0-	-963	-0-	333 1112	1 3	6272	2	Y	-0-			1
11	8400	X	7560	-0-	-840	-0-	412 970	1 3	6178	2	Y	-0-			1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2158	-0-	-1142	-0-	595 640	1 3	923	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	742	-0-	-2296	-0-	547 58	1 3	137	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	478	-0-	-2560	-0-	478	1			Y	-0-			-0-
09	2940	X	498	-0-	-2442	-0-	498	1			Y	-0-			-0-
10	2511	X	553	-0-	-1958	-0-	553	1			Y	-0-			-0-
11	2160	X	476	-0-	-1684	-0-	476	1			Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	258 6118	1 3	2853	2	N	-0-			-0-
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	272 5496	1 3	2959	2	N	-0-			-0-
08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	499 5225	1 3	3011	2	N	-0-			-0-
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	391 5300	1 3	2651	2	N	-0-			-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	449 4112	1 3	3038	2	N	-0-			-0-
*11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	326 4358	1 3	3618	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6593	-0-	-157	-0-	224 4344	1 3	2025	2	N	-0-			-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	237 4406	1 3	2372	2	N	-0-			-0-
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	418 4251	1 3	2450	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6409	-0-	-191	-0-	360 4032	1 3	2017	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6454	-0-	-552	-0-	415 3473	1 3	2566	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	277 2982	1 3	2475	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

06	1950	X	931	-0-	-1019	-0-	353	1	341	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	610	1	793	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	466	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
10	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	555	1	987	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
*11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	376	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							202	3									

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	383	1	4766	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	364	1	5065	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	348	1	4921	2	Y	8					17
							9	9									
09	5160	X	4464	-0-	-696	-0-	321	1	4137	2	Y	5					22
							6	9									
10	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	327	1	4406	2	Y	17					39
							19	9									
11	5250	X	4820	-0-	-430	-0-	314	1	4492	2	Y	13	23	1			29
							14	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

06	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	1154	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	1163	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	1153	1	3732	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3871	-0-	-899	-0-	1058	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	1205	1	2485	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	1169	1	3038	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

06	6360	X	5252	-0-	-1108	-0-	633	1	2727	2	Y	-0-					-0-
							1892	3									
07	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	710	1	3440	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
08	6293	X	5591	-0-	-702	-0-	867	1	3589	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
09	6000	X	5237	-0-	-763	-0-	758	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									
10	5611	X	4787	-0-	-824	-0-	723	1	3452	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
*11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	866	1	3970	2	Y	-0-					-0-
							623	3									

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

06	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	1143	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	1238	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	1249	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3432	-0-	-558	-0-	1146	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	1193	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2080	-0-	-2000	-0-	1149	1	931	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

06	8070	X	6673	-0-	-1397	-0-	305	1	6368	2	N	-0-					-0-
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	311	1	6421	2	N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	298	1	6289	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	324	1	6372	2	N	-0-					-0-
*11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	314	1	6545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
*11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

06	3600	X	3528	-0-	-72	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

06	9750	X	8834	-0-	-916	-0-	71	1	8763	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	8996	-0-	-1079	-0-	76	1	8920	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	8802	-0-	-1273	-0-	74	1	8728	2	Y	-0-					-0-
09	9750	X	8609	-0-	-1141	-0-	70	1	8539	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8780	-0-	-582	-0-	71	1	8709	2	Y	-0-					-0-
11	8820	X	8321	-0-	-499	-0-	71	1	8250	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

06	7650	X	3734	-0-	-3916	-0-	73	1	3661	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5518	-0-	-1178	-0-	262	1	5256	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	254	1	5915	2	Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	246	1	6265	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	236	1	6614	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	209	1	3201	2	Y	2					16
							2	9									
07	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	200	1	3247	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
08	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	206	1	3858	2	Y	1					9
							1	9									
09	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	199	1	3634	2	Y	-0-					9
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	211	1	3532	2	Y	2					11
							2	9									
11	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	212	1	3336	2	Y	7					18
							8	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	331	1	3172	2	Y	-0-					5
							2200	3									
07	6386	X	5807	-0-	-579	-0-	344	1	3830	2	Y	-0-					5
							1633	3									
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	592	1	4971	2	Y	-0-					5
							1572	3									
09	6180	X	6071	-0-	-109	-0-	363	1	3567	2	Y	-0-					5
							2141	3									
10	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	331	1	4217	2	Y	-0-					5
							748	3									
11	6390	X	5339	-0-	-1051	-0-	428	1	4245	2	Y	-0-					5
							666	3									

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6594	-0-	-156	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6739	-0-	-236	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	6339	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7809	-0-	-685	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6969	-0-	-1525	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
*11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2184	-0-	-1598	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

06	4920	X	4393	-0-	-527	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3837	-0-	-1247	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	383	-0-	-4117	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	2057	-0-	-2593	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
*11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	518	1	3424	2	Y	-0-					-0-
							2376	3									
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	563	1	4154	2	Y	-0-					-0-
							1771	3									
08	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	669	1	3608	2	Y	-0-					-0-
							1141	3									
09	6330	X	5257	-0-	-1073	-0-	565	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							1760	3									
10	6541	X	5441	-0-	-1100	-0-	602	1	4110	2	Y	-0-					-0-
							729	3									
11	6330	X	5475	-0-	-855	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-					-0-
							655	3									

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

06	421	X	39	-0-	-382	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5464	-0-	-178	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4834	-0-	-1106	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	5965	-0-	-2157	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	3260	-0-	-4862	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6446	-0-	-1414	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7793	-0-	-329	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6032	-0-	-1198	-0-	6032	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5870	-0-	-100	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5114	-0-	-1117	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5600	-0-	-280	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1525	X	-0-	-0-	-1525	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3993	-0-	-387	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1207	-0-	-1459	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	888	-0-	-1778	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	603	-0-	-567	-0-	603	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7941	-0-	-460	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7706	-0-	-695	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7743	-0-	-565	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7496	-0-	-544	-0-	7496	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

06	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3073	3			N	-0-					46
07	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2791	3			N	-0-					46
08	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	2633	3	62	9	N	56					102
09	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					102
10	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					102
11	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			N	-0-					102

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

06	4710	X	3894	-0-	-816	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4051	-0-	-269	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3410	-0-	-730	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3640	-0-	-638	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

06	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4221	-0-	-759	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	4561	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

06	4770	X	4636	-0-	-134	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	323	-0-	-638	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	590	1	5322	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	515	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5800	-0-	-431	-0-	472	1	5328	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5837	-0-	-193	-0-	509	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	2013	-0-	-4094	-0-	178	1	1835	2	N	-0-					-0-
*11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	493	1	5501	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

06	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	283	1	5944	2	Y	34	62	1			19
							37	9									
07	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	286	1	6007	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
08	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	270	1	5738	2	Y	22					36
							24	9									
09	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	262	1	5446	2	Y	32					68
							35	9									
10	6665	X	5930	-0-	-735	-0-	254	1	5655	2	Y	19	53	1			34
							21	9									
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	235	1	5134	2	Y	9	24	1			19
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6413	-0-	-307	-0-	296	1	6104	2	Y	12	24	1			10
							13	9									
07	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	299	1	6251	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
08	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	288	1	5978	2	Y	18					28
							20	9									
09	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	280	1	5672	2	Y	25					53
							28	9									
10	6634	X	5995	-0-	-639	-0-	253	1	5722	2	Y	18	41	1			30
							20	9									
11	6420	X	5888	-0-	-532	-0-	239	1	5636	2	Y	12	21	1			21
							13	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

06	8130	X	7328	-0-	-802	-0-	887	1	3803	2	Y	-0-					-0-
							2638	3									
07	7347	X	6061	-0-	-1286	-0-	924	1	3602	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
08	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	1085	1	4479	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
09	7320	X	6526	-0-	-794	-0-	947	1	3486	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									
10	7564	X	4955	-0-	-2609	-0-	873	1	3467	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
11	7320	X	3238	-0-	-4082	-0-	840	1	2073	2	Y	-0-					-0-
							325	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

06	13470	X	13238	-0-	-232	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13645	-0-	-274	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12525	-0-	-1394	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12043	-0-	-1187	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12509	-0-	-1162	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12133	-0-	-1097	-0-	12133	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

06	6840	X	6569	-0-	-271	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6480	-0-	-588	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6222	-0-	-348	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12240	-0-	-98	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12042	-0-	-296	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11369	-0-	-571	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11985	-0-	-353	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11508	-0-	-432	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	2	-0-	-1918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	56	-0-	-1463	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	326	-0-	-1193	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1199	-0-	-1808	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5253	-0-	-687	-0-	5253	3			Y	-0-					157
07	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	3			Y	-0-					157
08	5363	X	5149	-0-	-214	-0-	5149	3			Y	-0-					157
09	5250	X	4966	-0-	-284	-0-	4966	3			Y	-0-					157
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			Y	-0-					157
11	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	4975	3			Y	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4076	-0-	-154	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2489	-0-	-1621	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2871	-0-	-1345	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2944	-0-	-1136	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3096	-0-	-444	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2603	-0-	-1897	-0-	196	1	2401	2	Y	5	42	1			29
							6	9									
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	198	1	3702	2	Y	8	5	1			32
							9	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	296	1	5945	2	Y	3					35
							3	9									
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	358	1	5891	2	Y	-0-					35
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	380	1	5805	2	Y	7	22	1			20
							8	9									
*11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	368	1	5566	2	Y	8					28
							9	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

06	4507	X	3728	-0-	-779	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

06	4230	X	3727	-0-	-503	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

06	7740	X	5595	-0-	-2145	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6887	-0-	-770	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6413	-0-	-903	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6872	-0-	-165	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6362	-0-	-298	-0-	6362	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

06	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5902	-0-	-548	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	5968	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	4548	-0-	-2352	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	379	-0-	-892	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	941	-0-	-619	-0-	941	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

06	5100	X	4910	-0-	-190	-0-	838	1	4072	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4397	-0-	-873	-0-	744	1	3653	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	738	1	4467	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4375	-0-	-695	-0-	716	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	741	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	713	1	3461	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

06	12270	X	10978	-0-	-1292	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	11677	-0-	-1002	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	3			N	-0-					-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	12240	-0-	-780	-0-	12240	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

06	5340	X	4417	-0-	-923	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4246	-0-	-1272	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3725	-0-	-1173	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1672	-0-	-398	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	695	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	681	1	7962	2	N	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	438	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	378	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3217	-0-	-1712	-0-	133	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4266	-0-	-504	-0-	314	1	3952	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

06	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	7208	2	31	9	N	28					140
07	8432	X	7303	-0-	-1129	-0-	7286	2	17	9	N	15					155
08	7688	X	7276	-0-	-412	-0-	7257	2	19	9	N	17					172
09	7230	X	7000	-0-	-230	-0-	6971	2	29	9	N	26	181	1			17
10	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7083	2	14	9	N	13					30
11	7230	X	5930	-0-	-1300	-0-	5916	2	14	9	N	13					43

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

06	990	X	131	-0-	-859	-0-	5	1	126	2	N	-0-					15
07	713	X	26	-0-	-687	-0-	3	1	23	2	N	-0-	2	1			13
08	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					13
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	2	N	1					14
							1	9									
10	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	233	1	7309	2	N	8	1	8			21
							9	9									
*11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	219	1	4490	2	N	12					33
							13	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	205	1	6146	2	N	1					20
							1	9									
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6293	2	N	1	7	1			14
							1	9									
08	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	210	1	6071	2	N	-0-					14
09	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					14
10	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	159	1	5952	2	N	-0-					14
11	6360	X	6082	-0-	-278	-0-	147	1	5935	2	N	-0-					14

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	4194	-0-	-636	-0-	737	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2197	-0-	-1957	-0-	253	1	1944	2	N	-0-					-0-
*11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	174	1	5573	2	N	1					57
							1	9									
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	193	1	5809	2	N	1	25	1			33
							1	9									
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	195	1	5700	2	N	-0-					33
09	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	185	1	5297	2	N	-0-					33
10	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	140	1	5033	2	N	-0-					33
11	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	121	1	4746	2	N	-0-					33

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5323	-0-	-1187	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3185	-0-	-3115	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5840	-0-	-250	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	1740	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	1808	1	255	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1692	-0-	-1687	-0-	1692	1			N	-0-					-0-
09	3270	X	1750	-0-	-1520	-0-	1750	1			N	-0-					-0-
10	3379	X	710	-0-	-2669	-0-	703	1	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	585	1	1939	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5062	-0-	-239	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3656	-0-	656	980	3656	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3850	-0-	750	1730	3850	3			N	-0-					-0-
*11	5052	X	3322	-0-	-1730	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

06	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	164	-0-	-1324	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

06	2520	X	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1966	-0-	-1258	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	881	-0-	-2343	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	714	-0-	-2406	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

06	4350	X	3701	-0-	-649	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3684	-0-	-594	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	7909	-0-	-821	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8218	-0-	-245	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7355	-0-	-745	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	8090	-0-	-187	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	4701	-0-	-3249	-0-	4701	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	835	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	863	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	863	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	835	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	863	1	2544	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3225	-0-	-645	-0-	835	1	2390	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	867	1	17818	2	N	-0-					-0-
07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	933	1	18491	2	N	-0-					-0-
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1030	1	19499	2	N	-0-					-0-
09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	997	1	18506	2	N	-0-					-0-
10	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1030	1	18207	2	N	-0-					-0-
*11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	987	1	16150	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3826	-0-	-1064	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3540	-0-	-1513	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
*11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	794	1	8293	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8925	-0-	-685	-0-	817	1	8108	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9082	-0-	-528	-0-	770	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	772	1	8211	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7987	-0-	-1406	-0-	848	1	7139	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7686	-0-	-1404	-0-	854	1	6832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

06	6150	X	5285	-0-	-865	-0-	256	1	5026	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
07	6448	X	5369	-0-	-1079	-0-	237	1	5113	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	224	1	4840	2	Y	5					13
							6	9									
09	6240	X	4924	-0-	-1316	-0-	218	1	4697	2	Y	8					21
							9	9									
10	6200	X	5212	-0-	-988	-0-	219	1	4983	2	Y	9	15	1			15
							10	9									
11	5280	X	4849	-0-	-431	-0-	219	1	4619	2	Y	10	10	1			15
							11	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

06	7530	X	7395	-0-	-135	-0-	346	1	7037	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
07	8122	X	5881	-0-	-2241	-0-	319	1	5525	2	Y	34	33	1			13
							37	9									
08	8122	X	5760	-0-	-2362	-0-	267	1	5482	2	Y	10					23
							11	9									
09	7860	X	5122	-0-	-2738	-0-	260	1	4843	2	Y	17					40
							19	9									
10	7967	X	5911	-0-	-2056	-0-	251	1	5640	2	Y	18	30	1			28
							20	9									
11	7410	X	5052	-0-	-2358	-0-	233	1	4799	2	Y	18	20	1			26
							20	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

06	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	270	1	5786	2	N	1					11
							1	9									
07	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	279	1	5929	2	N	-0-	2	1	9	5	-0-
08	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	279	1	5647	2	N	1					1
							1	9									
09	6240	X	5128	-0-	-1112	-0-	200	1	4928	2	N	-0-					1
10	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	279	1	5913	2	N	1	1	8			1
							1	9									
*11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	270	1	5839	2	N	-0-					1

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6797	-0-	-550	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6748	-0-	-506	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6299	-0-	-511	-0-	6299	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4818	-0-	-462	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3511	3			Y	-0-					17
07	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	3			Y	-0-					17
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			Y	-0-					17
09	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	3196	3			Y	-0-					17
10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	3			Y	-0-					17
11	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3340	3	46	9	Y	42					59

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8425	-0-	-35	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8266	-0-	-194	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8266	-0-	-476	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7874	-0-	-556	-0-	7874	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	410	1	8105	2	N	-0-					-0-
07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	381	1	10890	2	N	-0-					-0-
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	289	1	9232	2	N	-0-					-0-
09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	280	1	9671	2	N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	289	1	9766	2	N	-0-					-0-
*11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	277	1	9501	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	12496	-0-	-554	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12771	-0-	-404	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	12857	-0-	-256	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	12469	-0-	-161	-0-	12469	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12592	-0-	-459	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
*11	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

06	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

06	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

06	8520	X	6778	-0-	-1742	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	6503	-0-	-2301	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
*11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	312	1	450	3	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	557	1	321	3	Y	-0-					4
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	522	1	495	3	Y	-0-					4
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	506	1	507	3	Y	-0-					4
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	522	1	162	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	505	1	408	3	Y	-0-					1

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

06	5610	X	4656	-0-	-954	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4687	-0-	-803	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

06	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	564	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	678	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	695	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	674	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	698	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3558	-0-	-1302	-0-	671	1	2887	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	510	1	8554	2	N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	562	1	8765	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	555	1	9117	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	530	1	8314	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9076	-0-	-286	-0-	497	1	8579	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	2898	-0-	-6462	-0-	269	1	2629	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	270	1	4351	2	N	-0-					6
07	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	279	1	4559	2	N	-0-	6	5			-0-
08	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	279	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	183	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	279	1	4188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4680	X	4312	-0-	-368	-0-	270	1	4042	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	571	1	6289	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6696	-0-	-1643	-0-	573	1	6123	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6819	-0-	-1520	-0-	551	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6574	-0-	-1496	-0-	495	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6738	-0-	-764	-0-	149	1	6589	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					40
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					40
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40
09	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	3077	2			N	-0-					40
10	3596	X	2065	-0-	-1531	-0-	2065	2			N	-0-					40
11	3540	X	1778	-0-	-1762	-0-	1778	2			N	-0-					40

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4162	-0-	-608	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8001	-0-	-429	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	5964	-0-	-2466	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5539	-0-	-701	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	5580	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	348	-0-	-1692	-0-	348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	6907	-0-	-3443	-0-	469	1	6438	2	N	-0-					20
07	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14552	2	14	9	N	13					33
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14202	2	9	9	N	8					41
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13849	2	37	9	N	34					75
10	14384	X	14299	-0-	-85	-0-	14288	2	11	9	N	10					85
*11	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13830	2	139	9	N	126					211

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6021	-0-	-551	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5737	-0-	-683	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	5814	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					102
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	214	1	9868	2	N	-0-					-0-
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	230	1	10873	2	N	-0-					-0-
08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	248	1	11205	2	N	-0-					-0-
09	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	240	1	10576	2	N	-0-					-0-
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	247	1	10635	2	N	-0-					-0-
*11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	238	1	10097	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	835	1	7023	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7203	-0-	-299	-0-	863	1	6340	2	N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	863	1	6989	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	835	1	5985	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6388	-0-	-1734	-0-	863	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7208	-0-	-652	-0-	835	1	6373	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5897	-0-	-830	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5973	-0-	-506	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5812	-0-	-458	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	5980	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

06	4140	X	3815	-0-	-325	-0-	3815	3			Y	-0-					63
07	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	3			Y	-0-					63
08	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	3885	3			Y	-0-					63
09	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	3727	3			Y	-0-					63
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	3			Y	-0-					63
11	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3716	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	669	1	2470	3	Y	-0-					26
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	896	1	3199	3	Y	-0-					26
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	868	1	3391	3	Y	-0-					26
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	840	1	4636	3	Y	-0-					26
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	865	1	4789	3	Y	19	32	1	5	5	8
							21	9									
*11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	837	1	4284	3	Y	-0-					8

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1938	-0-	-790	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1814	-0-	-346	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	675	-0-	-751	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	519	1	3491	2	Y	-0-					-0-
							2422	3									
07	7409	X	6139	-0-	-1270	-0-	551	1	3918	2	Y	-0-					-0-
							1670	3									
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	694	1	4049	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									
09	7170	X	5788	-0-	-1382	-0-	563	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							1960	3									
10	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	630	1	5107	2	Y	-0-					-0-
							906	3									
11	6420	X	6122	-0-	-298	-0-	651	1	4729	2	Y	-0-					-0-
							742	3									

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1230	1	9850	2	N	-0-					-0-
07	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	1399	1	9912	2	N	-0-					-0-
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1412	1	10038	2	N	-0-					-0-
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1400	1	10038	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	3989	-0-	-4443	-0-	617	1	3372	2	N	-0-					-0-
*11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1396	1	7524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					46
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					46
08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	4613	3	62	9	N	56					102
09	5100	X	4518	-0-	-582	-0-	4518	3			N	-0-					102
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	4434	3			N	-0-					102
11	5100	X	4277	-0-	-823	-0-	4277	3			N	-0-					102

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					35
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					35
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					35
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					35
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					35
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	230	1	3254	2	Y	9	33	1			25
							10	9									
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	257	1	3294	2	Y	13	4	1			34
							14	9									
08	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	278	1	3515	2	Y	9					43
							10	9									
09	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	258	1	3411	2	Y	5					48
							6	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	274	1	3444	2	Y	17	32	1			33
							19	9									
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	265	1	3455	2	Y	21					54
							23	9									

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4426	-0-	-410	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3			Y	-0-					23
07	7688	X	7050	-0-	-638	-0-	7050	3			Y	-0-					23
08	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	3			Y	-0-					23
09	7230	X	7116	-0-	-114	-0-	7116	3			Y	-0-					23
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					23
*11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7034	3	65	9	Y	59					82

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

06	3000	N	3260	-0-	260	397	3260	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2940	-0-	-160	237	2940	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2323	-0-	-591	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

06	5010	X	4272	-0-	-738	-0-	318	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	327	1	3986	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	344	1	4058	2	N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	378	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	377	1	4426	2	N	-0-					-0-
*11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	358	1	4431	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
*11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

06	6840	X	6452	-0-	-388	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6169	-0-	-558	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5939	-0-	-511	-0-	5939	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6139	-0-	-123	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5966	-0-	-296	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	5595	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

06	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3240	-0-	-1440	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2992	-0-	-1844	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	2904	-0-	-1776	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5599	-0-	-229	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	2557	-0-	-2333	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

06	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3597	-0-	-681	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

06	5340	X	4723	-0-	-617	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4652	-0-	-88	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

06	5610	X	3564	-0-	-2046	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5191	-0-	-606	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
*11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

06	5820	X	2578	-0-	-3242	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	2710	-0-	-3180	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5739	-0-	-711	-0-	5739	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	145	-0-	-1205	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

06	4350	X	3331	-0-	-1019	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
*11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

06	11550	X	11323	-0-	-227	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11005	-0-	-930	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10516	-0-	-1915	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10559	-0-	-1872	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9169	-0-	-2141	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

06	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10373	-0-	-973	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10254	-0-	-1309	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10164	-0-	-1026	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10451	-0-	-1112	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10235	-0-	-295	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

06	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

06	4680	X	4493	-0-	-187	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*10	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

06	4440	X	28	-0-	-4412	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	4050	X	206	-0-	-3844	-0-	206	1			N	-0-					-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	592	1	2234	2	N	-0-					-0-
							3025	3									
*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	352	1	2441	2	N	-0-					-0-
							2941	3									

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	1	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	3000	N	3266	-0-	266	266	786	1	2480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	1102	-0-	-2558	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

06	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5585	-0-	-355	-0-	5585	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

06	7290	X	7150	-0-	-140	-0-	7150	3			Y	-0-					39
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7262	3			Y	-0-					39
08	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	3			Y	-0-					39
09	7140	X	6814	-0-	-326	-0-	6814	3			Y	-0-					39
10	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	7067	3			Y	-0-					39
11	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

06	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

06	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

06	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	333	1	3495	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	348	1	3586	2	N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	341	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3825	-0-	-15	-0-	340	1	3485	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	380	1	3320	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	380	1	3353	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

06	5460	X	4901	-0-	-559	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4841	-0-	-677	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	1615	-0-	-3438	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	249	-0-	-4641	-0-	249	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
*11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	80	1	10042	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	10347	-0-	-1216	-0-	86	1	10261	2	Y	-0-					-0-
08	11563	X	10100	-0-	-1463	-0-	84	1	10016	2	Y	-0-					-0-
09	11130	X	9691	-0-	-1439	-0-	80	1	9611	2	Y	-0-					-0-
10	10664	X	9729	-0-	-935	-0-	81	1	9618	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
11	10110	X	9079	-0-	-1031	-0-	80	1	8999	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4342	-0-	-1748	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4426	-0-	-1030	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3542	-0-	-2068	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	475	1	8389	2	Y	14					74
							15	9									
07	9083	X	7583	-0-	-1500	-0-	421	1	7162	2	Y	-0-					74
08	9424	X	7741	-0-	-1683	-0-	402	1	7339	2	Y	-0-					74
09	9120	X	7268	-0-	-1852	-0-	389	1	6879	2	Y	-0-					74
10	9424	X	7267	-0-	-2157	-0-	417	1	6849	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	8880	X	6569	-0-	-2311	-0-	406	1	6163	2	Y	-0-					74

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	87	1	4035	2	N	-0-					88
07	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	87	1	4260	2	N	-0-					88
08	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	87	1	4040	2	N	-0-					88
09	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	84	1	3590	2	N	-0-					88
10	4867	X	3542	-0-	-1325	-0-	84	1	3457	2	N	1	1	8			88
							1	9									
11	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	81	1	3249	2	N	-0-					88

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	7308	-0-	-3462	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	8268	-0-	-2861	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	8293	-0-	-2588	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	8707	-0-	-683	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8582	-0-	-749	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
*11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	300	X	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

06	6540	X	5919	-0-	-621	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5235	-0-	-1305	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	2005	-0-	-4505	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5038	-0-	-872	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

06	9360	X	9028	-0-	-332	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8249	-0-	-1423	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8775	-0-	-1517	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7435	-0-	-2525	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	8073	-0-	-2219	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	7521	-0-	-1509	-0-	7521	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

06	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
*11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-			18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	344	1	5127	2	N	-0-			-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	321	1	5065	2	N	-0-			-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	320	1	4413	2	N	-0-			-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	305	1	3437	2	N	-0-			-0-
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	186	1	2496	2	N	-0-			-0-
*11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	231	1	494	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1169	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1208	1	5282	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	1208	1	5239	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	6146	-0-	-304	-0-	1169	1	4977	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	1208	1	4984	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6233	-0-	-187	-0-	1169	1	5064	2	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9444	-0-	-906	-0-	9444	3			N	-0-			-0-
07	10261	X	9604	-0-	-657	-0-	9604	3			N	-0-			-0-
08	10230	X	9631	-0-	-599	-0-	9631	3			N	-0-			-0-
09	9840	X	9296	-0-	-544	-0-	9296	3			N	-0-			-0-
10	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	9342	3			N	-0-			-0-
11	9450	X	9016	-0-	-434	-0-	9016	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	4148	-0-	-4342	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-			-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	3			N	-0-			-0-
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-			-0-
10	7936	X	7157	-0-	-779	-0-	7157	3			N	-0-			-0-
11	8580	X	6564	-0-	-2016	-0-	6564	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6888	-0-	-372	-0-	6888	2			N	-0-					98
07	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	6691	2			N	-0-					98
08	7502	X	6464	-0-	-1038	-0-	6464	2			N	-0-					98
09	6900	X	6780	-0-	-120	-0-	6780	2			N	-0-					98
10	7130	X	6122	-0-	-1008	-0-	6122	2			N	-0-					98
11	6900	X	4838	-0-	-2062	-0-	4838	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	802	1	1529	3	Y	-0-					44
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	727	1	2060	3	Y	-0-					44
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	786	1	1838	3	Y	-0-					44
09	2430	X	2001	-0-	-429	-0-	760	1	1241	3	Y	-0-					44
10	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	783	1	1641	3	Y	-0-	37	1	3	5	4
11	2700	X	2138	-0-	-562	-0-	758	1	1379	3	Y	1					5
							1	9									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	808	-0-	-1562	-0-	214	1	594	2	N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	591	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	569	1	6369	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	591	1	6369	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2269	-0-	-4489	-0-	213	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5485	-0-	-1055	-0-	508	1	4977	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1639	1	4188	2	N	12					48
							13	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1558	1	4191	2	N	50	41	1			57
							55	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1588	1	4492	2	N	5					62
							6	9									
09	5850	X	5485	-0-	-365	-0-	1527	1	3927	2	N	28					90
							31	9									
10	6045	X	5352	-0-	-693	-0-	1205	1	4129	2	N	16	4	8			102
							18	9									
11	5880	X	4980	-0-	-900	-0-	1134	1	3827	2	N	17	99	1			20
							19	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	434	1	1572	2	N	-0-					44
07	2418	X	1875	-0-	-543	-0-	495	1	1380	2	N	-0-	25	1			19
08	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	493	1	1337	2	N	-0-					19
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	492	1	2779	2	N	-0-					19
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	864	1	1637	2	N	16					35
							18	9									
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	829	1	1510	2	N	24	42	1			17
							26	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	598	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							3400	3									
07	9672	X	9181	-0-	-491	-0-	631	1	5995	2	Y	-0-					-0-
							2555	3									
08	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	834	1	6142	2	Y	-0-					-0-
							1942	3									
09	8910	X	8502	-0-	-408	-0-	704	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							2925	3									
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	693	1	7354	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
*11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	760	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3188	-0-	188	188	465	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
07	2522	N	2334	-0-	-188	-0-	455	1	1317	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	481	1	1288	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
09	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	441	1	878	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
10	2511	X	1842	-0-	-669	-0-	469	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
11	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	501	1	913	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

06	8610	X	8167	-0-	-443	-0-	8166	2	1	9	N	1	46	1			95
07	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	8021	2			N	-0-					95
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					95
09	8160	X	7854	-0-	-306	-0-	7854	2			N	-0-					95
10	8432	X	7111	-0-	-1321	-0-	7111	2			N	-0-					95
11	8160	X	4612	-0-	-3548	-0-	4612	2			N	-0-					95

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

06	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3338	-0-	-568	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

06	1410	X	754	-0-	-656	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
*11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

06	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5555	-0-	-385	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5562	-0-	-545	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3271	-0-	-1109	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1233	-0-	-3293	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	1726	-0-	-3234	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	759	-0-	-4041	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2375	-0-	-2585	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
*11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	223	1	3536	2	Y	1					12
							1	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	242	1	3925	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	244	1	4039	2	Y	1					6
							1	9									
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	Y	-0-					6
10	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	229	1	3604	2	Y	2					8
							2	9									
11	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	220	1	3384	2	Y	7					15
							8	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6985	-0-	-1535	-0-	4124	2	2861	3	Y	-0-					18
07	8866	X	155	-0-	-8711	-0-	109	2	46	3	Y	-0-					18
08	8866	X	39	-0-	-8827	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					18
							7	3									
09	8580	X	610	-0-	-7970	-0-	122	1	305	2	Y	-0-					18
							183	3									
10	7626	X	731	-0-	-6895	-0-	136	1	505	2	Y	-0-					18
							90	3									
11	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					18
							42	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	315	1	3482	2	Y	-0-					-0-
							2415	3									
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	330	1	4294	2	Y	-0-					-0-
							1830	3									
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	516	1	4379	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	250	1	3432	2	Y	-0-					-0-
							2060	3									
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	231	1	4811	2	Y	-0-					-0-
							853	3									
*11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	295	1	4866	2	Y	-0-					-0-
							764	3									

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	227	1	3288	2	Y	-0-					-0-
							2281	3									
07	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	224	1	3845	2	Y	-0-					-0-
							1639	3									
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	409	1	4197	2	Y	-0-					-0-
							1327	3									
09	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	202	1	3358	2	Y	-0-					-0-
							2016	3									
10	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	169	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
11	5730	X	5095	-0-	-635	-0-	215	1	4218	2	Y	-0-					-0-
							662	3									

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1194	1	11128	2	N	38					178
							42	9									
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1091	1	11945	2	N	27					205
							30	9									
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	1083	1	11789	2	N	42	185	1			62
							46	9									
09	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1116	1	11466	2	N	46					108
							51	9									
10	13051	X	11866	-0-	-1185	-0-	1303	1	10533	2	N	27					135
							30	9									
11	12630	X	11432	-0-	-1198	-0-	1235	1	10140	2	N	52					187
							57	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	816	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	853	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6160	-0-	-567	-0-	906	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	858	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2231	-0-	-4372	-0-	315	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4881	-0-	-1509	-0-	938	1	3943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	367	1	5818	2	Y	3					16
							3	9									
07	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	375	1	6049	2	Y	-0-	10	1			6
08	7285	X	6682	-0-	-603	-0-	375	1	6306	2	Y	1					7
							1	9									
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	363	1	6493	2	Y	-0-					7
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	372	1	6184	2	Y	1					8
							1	9									
11	6480	X	6048	-0-	-432	-0-	364	1	5684	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	3821	-0-	-1609	-0-	458	1	3349	2	Y	13					63
							14	9									
07	5611	X	3868	-0-	-1743	-0-	479	1	3389	2	Y	-0-	36	1	5	5	22
08	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	484	1	3509	2	Y	-0-					22
09	5130	X	3773	-0-	-1357	-0-	466	1	3305	2	Y	2					24
							2	9									
10	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	408	1	3135	2	Y	2					26
							2	9									
11	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	470	1	3004	2	Y	1					27
							1	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	101	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	103	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	96	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1416	-0-	-2676	-0-	35	1	1381	2	N	-0-					-0-
*11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	790	1	5931	2	Y	7					124
							8	9									
07	7502	X	6954	-0-	-548	-0-	827	1	6125	2	Y	2	60	1	5	5	61
							2	9									
08	7347	X	6473	-0-	-874	-0-	836	1	5636	2	Y	1					62
							1	9									
09	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	803	1	5522	2	Y	-0-					62
10	7223	X	6292	-0-	-931	-0-	699	1	5592	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
11	6720	X	5900	-0-	-820	-0-	805	1	5095	2	Y	-0-					62

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4716	-0-	-616	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4702	-0-	-38	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
*11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	305	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6669	-0-	-89	-0-	177	1	6492	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	323	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6013	-0-	-527	-0-	312	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6101	-0-	-564	-0-	323	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5287	-0-	-1163	-0-	292	1	4995	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6293	-0-	-187	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6384	-0-	-281	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6171	-0-	-219	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6087	-0-	-213	-0-	6087	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4365	-0-	-795	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4150	-0-	-810	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
*11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	794	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	795	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	786	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	761	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	795	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4610	-0-	-190	-0-	773	1	3837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	11118	-0-	-2352	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11612	-0-	-1346	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	10954	-0-	-1663	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10214	-0-	-1936	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	11383	-0-	-242	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	10724	-0-	-526	-0-	10724	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

06	6210	X	5747	-0-	-463	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5565	-0-	-705	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5617	-0-	-583	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

06	4500	X	3885	-0-	-615	-0-	209	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	108	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	196	1	3885	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	190	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	196	1	3884	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	177	1	3599	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

06	3990	X	3802	-0-	-188	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	387	1	6739	2	N	-0-	2	5			-0-
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	235	1	6363	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	302	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6138	-0-	-1002	-0-	229	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6279	-0-	-1099	-0-	246	1	6033	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6273	-0-	-867	-0-	241	1	6032	2	N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

06	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

06	9330	X	8971	-0-	-359	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9097	-0-	-544	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8643	-0-	-477	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8890	-0-	-410	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8634	-0-	-336	-0-	8634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2959	-0-	-1598	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	378	-0-	-2532	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	338	-0-	-2669	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	620	X	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	540	X	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	558	X	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1264	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3450	-0-	-921	-0-	1316	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3399	-0-	-972	-0-	1251	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	1257	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1886	-0-	-1555	-0-	1241	1	645	2	N	-0-					-0-
*11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1277	1	2594	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7420	-0-	-680	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7622	-0-	-748	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6951	-0-	-1419	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6342	-0-	-1578	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6677	-0-	-1507	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6931	-0-	-839	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7732	-0-	-111	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7311	-0-	-191	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6495	-0-	-975	-0-	6495	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	327	1	4537	2	N	-0-	1	5			-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	181	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	250	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	180	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	177	1	4346	2	N	-0-					-0-
*11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	167	1	4172	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6702	-0-	-468	-0-	447	1	6255	2	N	-0-	1	5			-0-
07	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	244	1	6573	2	N	-0-					-0-
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	314	1	6707	2	N	-0-					-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	239	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6340	-0-	-573	-0-	249	1	6091	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6108	-0-	-672	-0-	241	1	5867	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5800	-0-	-290	-0-	377	1	5423	2	N	-0-	1	5			-0-
07	6355	X	5291	-0-	-1064	-0-	200	1	5091	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5182	-0-	-968	-0-	186	1	4996	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5160	-0-	-823	-0-	192	1	4967	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5790	X	5137	-0-	-653	-0-	186	1	4951	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	4859	-0-	-1951	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5579	-0-	-1241	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	726	1	3507	2	N	-0-					-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	780	1	4143	2	N	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	791	1	3984	2	N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	766	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	800	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	778	1	3338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5903	-0-	-817	-0-	5903	3			N	-0-			-0-
07	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6411	3			N	-0-			-0-
08	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6394	3			N	-0-			-0-
09	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	5860	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	3			N	-0-			-0-
11	6210	X	5810	-0-	-400	-0-	5810	3			N	-0-			-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

06	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	835	1	5163	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	863	1	5211	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	863	1	5381	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5844	-0-	-246	-0-	835	1	5009	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	863	1	5267	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5839	-0-	-191	-0-	835	1	5004	2	N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

06	5790	X	4913	-0-	-877	-0-	4913	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	3			N	-0-			-0-
09	5100	X	4732	-0-	-368	-0-	4732	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			N	-0-			-0-
11	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	4594	3			N	-0-			-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

06	8160	X	5309	-0-	-2851	-0-	5309	3			Y	-0-			-0-
07	7967	X	6846	-0-	-1121	-0-	6846	3			Y	-0-			-0-
08	7967	X	6823	-0-	-1144	-0-	6823	3			Y	-0-			-0-
09	7080	X	6752	-0-	-328	-0-	6752	3			Y	-0-			-0-
10	6851	X	6521	-0-	-330	-0-	6521	3			Y	-0-			-0-
11	6630	X	5074	-0-	-1556	-0-	5074	3			Y	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-			-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-			-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-			-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-			-0-
*11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

06	5430	X	5350	-0-	-80	-0-	5350	3			N	-0-			-0-
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	3			N	-0-			-0-
08	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	5078	-0-	-292	-0-	5078	3			N	-0-			-0-
10	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	3			N	-0-			-0-
11	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4406	-0-	-647	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3933	-0-	-807	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3302	-0-	-718	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	2939	-0-	-1215	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	2569	-0-	-1451	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8961	-0-	-159	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8326	-0-	-644	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8054	-0-	-1215	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	7363	-0-	-1607	-0-	7363	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4552	-0-	-1214	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4847	-0-	-583	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	5073	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6667	-0-	-1176	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	5925	-0-	-1665	-0-	5925	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	1344	2			N	-0-					27
07	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	2010	2			N	-0-					27
08	2480	X	1830	-0-	-650	-0-	1830	2			N	-0-					27
09	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					27
10	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	2068	2			N	-0-					27
*11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					27

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1119	1	7284	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	1214	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6423	-0-	-1513	-0-	1269	1	5154	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	1248	1	5608	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7905	-0-	-31	-0-	1245	1	6660	2	N	-0-					-0-
*11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	1139	1	6673	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

06	5490	X	5039	-0-	-451	-0-	1151	1	3864	2	Y	22	20	1			68
							24	9									
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1124	1	3823	2	Y	7					75
							8	9									
08	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	1139	1	3741	2	Y	-0-					75
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	1102	1	3726	2	Y	12	57	1			30
							13	9									
10	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	1139	1	3977	2	Y	16	27	1			19
							18	9									
11	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	1102	1	3663	2	Y	19					38
							21	9									

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3654	-0-	-606	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					56
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	740	1	2323	2	N	2					58
							2	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					58
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					58
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	10446	-0-	-1044	-0-	10446	2			Y	-0-					19
07	11563	X	10216	-0-	-1347	-0-	10216	2			Y	-0-					19
08	11160	X	10185	-0-	-975	-0-	10185	2			Y	-0-					19
09	10650	X	9929	-0-	-721	-0-	9929	2			Y	-0-					19
10	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			Y	-0-					19
11	10440	X	9329	-0-	-1111	-0-	9329	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	470	1	7848	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8190	-0-	-56	-0-	428	1	7762	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7996	-0-	-281	-0-	422	1	7574	2	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7455	-0-	-855	-0-	407	1	7048	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7311	-0-	-1276	-0-	417	1	6894	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7210	-0-	-1100	-0-	405	1	6805	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

06	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	375	1	6443	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	373	1	6431	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	365	1	6077	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6070	-0-	-860	-0-	358	1	5712	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	364	1	6036	2	Y	-0-					-0-
*11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	343	1	7420	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

06	9810	X	8367	-0-	-1443	-0-	473	1	7894	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8307	-0-	-1830	-0-	468	1	7839	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	463	1	7802	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	445	1	7036	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	453	1	7650	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	439	1	7391	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	420	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	477	1	7779	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8017	-0-	-632	-0-	478	1	7539	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	442	1	7085	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	7935	-0-	-838	-0-	422	1	7513	2	Y	-0-					-0-
11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	410	1	7318	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6583	-0-	-1337	-0-	53	1	6530	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7847	-0-	-275	-0-	56	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7594	-0-	-94	-0-	61	1	7533	2	N	-0-					-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	60	1	7443	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7723	-0-	-120	-0-	64	1	7659	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	51	1	7350	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7889	-0-	-901	-0-	53	1	7836	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7434	-0-	-1556	-0-	57	1	7377	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7758	-0-	-674	-0-	63	1	7695	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	61	1	7390	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7479	-0-	-829	-0-	62	1	7417	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	50	1	7118	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6250	-0-	-80	-0-	53	1	6197	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4581	-0-	-1960	-0-	52	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	52	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5442	-0-	-978	-0-	50	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	48	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4667	-0-	-1573	-0-	39	1	4628	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6247	-0-	-353	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5666	-0-	-574	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2324	-0-	-166	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
*11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

06	6450	X	3944	-0-	-2506	-0-	345	1	3599	3	Y	-0-					29
07	5890	X	4346	-0-	-1544	-0-	333	1	4013	3	Y	-0-					29
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	319	1	4576	3	Y	-0-					29
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	310	1	4593	3	Y	-0-					29
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	330	1	5293	3	Y	-0-	23	1	2	5	4
11	4740	X	2672	-0-	-2068	-0-	320	1	2349	3	Y	3					7
							3	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

06	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	582	1	2278	2	Y	27	28	1			29
							30	9									
07	4030	X	3138	-0-	-892	-0-	660	1	2467	2	Y	10					39
							11	9									
08	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	652	1	2418	2	Y	-0-					39
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	631	1	1984	2	Y	4	15	1			28
							4	9									
10	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	652	1	2364	2	Y	18	25	1			21
							20	9									
11	3030	X	2597	-0-	-433	-0-	631	1	1943	2	Y	21					42
							23	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

06	2490	N	2221	-0-	-269	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2237	-0-	-433	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	819	1	6714	2	N	-0-					175
07	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	910	1	6630	2	N	-0-					175
08	7688	X	6153	-0-	-1535	-0-	940	1	5213	2	N	-0-					175
09	7530	X	6539	-0-	-991	-0-	881	1	5658	2	N	-0-					175
10	7781	X	6036	-0-	-1745	-0-	720	1	5316	2	N	-0-					175
11	7530	X	5818	-0-	-1712	-0-	707	1	5111	2	N	-0-					175

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8992	-0-	-368	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	8261	-0-	-2155	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	7754	-0-	-2662	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	6955	-0-	-3125	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7146	-0-	-2495	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	6853	-0-	-2147	-0-	6853	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3966	-0-	-467	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3732	-0-	-639	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3433	-0-	-737	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			N	-0-					-0-
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
*11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1175	-0-	-1460	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	908	-0-	-1642	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4604	-0-	-196	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3994	-0-	-1136	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10617	-0-	-915	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10366	-0-	-1166	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9705	-0-	-1185	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8739	-0-	-1894	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
*11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

06	6330	X	4869	-0-	-1461	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	3749	-0-	-2341	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4924	-0-	-1369	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4786	-0-	-674	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

06	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5001	-0-	-1292	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
*11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

06	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	5979	3			Y	-0-					22
07	6851	X	6227	-0-	-624	-0-	6227	3			Y	-0-					22
08	6851	X	5039	-0-	-1812	-0-	5039	3			Y	-0-					22
09	6630	X	3651	-0-	-2979	-0-	3651	3			Y	-0-					22
10	6231	X	2737	-0-	-3494	-0-	2737	3			Y	-0-					22
11	6030	X	2571	-0-	-3459	-0-	2571	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

06	5640	X	5578	-0-	-62	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5649	-0-	-117	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	5334	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

06	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5434	-0-	-206	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	11054	-0-	-2416	-0-	253	1	10801	2	Y	-0-					-0-
07	13919	X	3175	-0-	-10744	-0-	237	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	14260	X	8901	-0-	-5359	-0-	269	1	8632	2	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13197	-0-	-603	-0-	263	1	12934	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	13085	-0-	-1175	-0-	296	1	12789	2	Y	-0-					-0-
*11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	303	1	12352	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1461	-0-	-1269	-0-	56	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	536	-0-	-3835	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	14	1	5001	2	Y	-0-					-0-
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	14	1	8261	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	50	1	4486	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4218	-0-	-642	-0-	85	1	4133	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8968	-0-	-632	-0-	8937	2	31	9	Y	28	19	1			16
07	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9457	2	8	9	Y	7					23
08	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	9262	2	6	9	Y	5					28
09	9480	X	8643	-0-	-837	-0-	8612	2	31	9	Y	28	30	1			26
10	9641	X	8639	-0-	-1002	-0-	8629	2	10	9	Y	9	1	8			34
11	9150	X	7821	-0-	-1329	-0-	7802	2	19	9	Y	17	30	1			21

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6654	-0-	-336	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6500	-0-	-370	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6266	-0-	-394	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	315	1	6202	2	N	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	303	1	3396	2	N	-0-			-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	303	1	2942	2	N	-0-			-0-
09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	294	1	2292	2	N	-0-			-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	303	1	2618	2	N	-0-			-0-
*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	294	1	2626	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
11	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	3			N	-0-			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		98	-0-	98	156	98	3			Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-			-0-
07	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	7648	3			Y	-0-			-0-
08	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	3			Y	-0-			-0-
09	7500	X	7269	-0-	-231	-0-	7269	3			Y	-0-			-0-
10	7750	X	7597	-0-	-153	-0-	7597	3			Y	-0-			-0-
*11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			Y	-0-			-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-			-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-			-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-			-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			Y	-0-			-0-
11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	3			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	257	1	2258	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	328	1	1157	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	1542	-0-	-876	-0-	328	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1728	-0-	-612	-0-	318	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	328	1	1225	2	N	-0-			-0-
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	318	1	1188	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	597	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	577	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	577	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	558	1	1960	2	N	-0-					-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	577	1	1963	2	N	-0-					-0-
*11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	558	1	1855	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

06	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	485	1	5541	2	N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	497	1	6346	2	N	-0-					-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	494	1	6159	2	N	-0-					-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	478	1	5842	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5897	-0-	-954	-0-	477	1	5420	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6521	-0-	-109	-0-	454	1	6067	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

06	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4662	-0-	-267	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4479	-0-	-231	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

06	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5197	-0-	-143	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

06	6240	X	4964	-0-	-1276	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	4980	-0-	-1468	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4704	-0-	-659	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

06	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5139	-0-	-171	-0-	5139	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

06	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5244	-0-	-216	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3717	-0-	-633	-0-	3717	3			N	-0-					202
07	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3531	3			N	-0-					202
08	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					202
09	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3458	3			N	-0-					202
10	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3			N	-0-					202
11	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			N	-0-					202

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	492	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	509	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-	509	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2536	-0-	-794	-0-	493	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	509	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	493	1	2035	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6494	-0-	-76	-0-	6494	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6950	-0-	-70	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6313	-0-	-910	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5997	-0-	-963	-0-	5997	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1182	-0-	-2321	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	604	-0-	-2876	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	492	-0-	-3104	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	508	-0-	-2972	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3057	-0-	-753	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1653	-0-	-1447	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	678	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	699	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	699	1	857	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1492	-0-	-788	-0-	676	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	699	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	676	1	719	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9236	-0-	6136	6136	9236	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	783	-0-	-2217	3919	783	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	819					N	-0-					-0-
*11	2726	X	1907	-0-	-819	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			N	-0-					-0-
07	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	3			N	-0-					-0-
08	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	3			N	-0-					-0-
*11	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9084	-0-	-1296	-0-	9080	3	4	9	N	4					68
07	10199	X	8888	-0-	-1311	-0-	8888	3			N	-0-					68
08	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	3			N	-0-					68
09	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	3			N	-0-					68
10	9610	X	9206	-0-	-404	-0-	9206	3			N	-0-					68
*11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	94	-0-	-296	-0-	94	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5560	3	4	9	N	4					68
07	6169	X	5148	-0-	-1021	-0-	5148	3			N	-0-					68
08	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	4650	3			N	-0-					68
09	5610	X	4415	-0-	-1195	-0-	4415	3			N	-0-					68
10	5797	X	4380	-0-	-1417	-0-	4380	3			N	-0-					68
11	5550	X	4065	-0-	-1485	-0-	4065	3			N	-0-					68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

06	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1208	-0-	-1551	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
*11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5292	-0-	-468	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5115	-0-	-585	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

06	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4974	-0-	-203	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4207	-0-	-803	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

06	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2434	-0-	-1007	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	799	-0-	-2642	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	645	-0-	-2685	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	793	-0-	-2555	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	768	-0-	-1902	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1805	-0-	-1045	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4162	-0-	-968	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4018	-0-	-1159	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3814	-0-	-596	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3588	-0-	-672	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3772	-0-	-1250	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3680	-0-	-1180	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8340	-0-	-480	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8246	-0-	-868	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	7894	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	11891	-0-	-649	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	12342	-0-	-461	-0-	12342	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	11935	-0-	-868	-0-	11935	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	11961	-0-	-429	-0-	11961	3			Y	-0-					-0-
10	12524	X	12441	-0-	-83	-0-	12441	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	11860	-0-	-80	-0-	11860	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	517	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	536	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	519	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5833	-0-	-1157	-0-	457	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6186	-0-	-1037	-0-	486	1	5700	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6390	-0-	-570	-0-	477	1	5913	2	N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1277	1	5186	2	N	15	182	1			92
							17	9									
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1319	1	8905	2	N	42					134
							46	9									
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1319	1	9443	2	N	6					140
							7	9									
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1277	1	8655	2	N	27					167
							30	9									
10	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	1319	1	8116	2	N	15					182
							17	9									
*11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	596	1	8201	2	N	102	175	1			109
							112	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	184	-0-	-476	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7545	-0-	-615	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	3			N	-0-					-0-
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7286	-0-	-1204	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	6828	-0-	-2658	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8151	-0-	-1029	-0-	8151	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3212	-0-	-178	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			Y	-0-					16
07	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3			Y	-0-					16
08	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	5216	3			Y	-0-					16
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4632	3			Y	-0-					16
10	6200	X	5471	-0-	-729	-0-	5471	3			Y	-0-					16
*11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

06	8910	X	8604	-0-	-306	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8156	-0-	-369	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7890	-0-	-720	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8214	-0-	-683	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	7889	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2168	-0-	-870	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

06	9360	X	7125	-0-	-2235	-0-	221	1	6904	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	7469	-0-	-2203	-0-	231	1	7238	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	7066	-0-	-2606	-0-	247	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7415	-0-	-1375	-0-	241	1	7174	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	220	1	6958	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6372	-0-	-858	-0-	203	1	6169	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	4787	-0-	-3253	-0-	150	1	4637	2	Y	-0-			-0-
07	8308	X	4607	-0-	-3701	-0-	156	1	4451	2	Y	-0-			-0-
08	7099	X	4462	-0-	-2637	-0-	165	1	4297	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	4449	-0-	-1491	-0-	156	1	4293	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	137	1	4158	2	Y	-0-			-0-
11	4800	X	3960	-0-	-840	-0-	134	1	3826	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	215	1	7358	2	Y	-0-			-0-
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	245	1	7394	2	Y	-0-			-0-
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	241	1	6527	2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	6590	-0-	-460	-0-	236	1	6354	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	7231	-0-	-54	-0-	226	1	7005	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	217	1	6718	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			1
07	2387	X	223	-0-	-2164	-0-	223	2			Y	-0-			1
08	2387	X	476	-0-	-1911	-0-	476	2			Y	-0-			1
09	2010	X	692	-0-	-1318	-0-	7	1	685	2	Y	-0-			1
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	17	1	3187	2	Y	-0-			1
*11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	16	1	7946	2	Y	-0-			1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	9006	-0-	-774	-0-	9006	3			Y	-0-			-0-
07	9982	X	9114	-0-	-868	-0-	9114	3			Y	-0-			-0-
08	9982	X	9508	-0-	-474	-0-	9508	3			Y	-0-			-0-
09	9660	X	8749	-0-	-911	-0-	8749	3			Y	-0-			-0-
10	9858	X	9140	-0-	-718	-0-	9140	3			Y	-0-			-0-
11	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			Y	-0-			-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	547	1	4883	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5528	-0-	-269	-0-	565	1	4963	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	565	1	4962	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	547	1	4716	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	565	1	4817	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	547	1	4648	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	7835	-0-	-4435	-0-	251	1	7584	2	Y	-0-			-0-
07	12679	X	8101	-0-	-4578	-0-	258	1	7843	2	Y	-0-			-0-
08	12679	X	7406	-0-	-5273	-0-	268	1	7138	2	Y	-0-			-0-
09	10770	X	7097	-0-	-3673	-0-	262	1	6835	2	Y	-0-			-0-
10	9207	X	7072	-0-	-2135	-0-	234	1	6838	2	Y	-0-			-0-
11	7830	X	6526	-0-	-1304	-0-	207	1	6319	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	588	1	11926	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11735	-0-	-386	-0-	586	1	11149	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	11256	-0-	-2353	-0-	578	1	10678	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	557	1	9961	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	10768	-0-	-2841	-0-	546	1	10222	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	11346	-0-	-1164	-0-	506	1	10840	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	561	1	10548	2	N	-0-			-0-
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	564	1	11221	2	N	-0-			-0-
08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	538	1	11486	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	11267	-0-	-253	-0-	519	1	10748	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	8792	-0-	-3112	-0-	549	1	8243	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	7947	-0-	-3693	-0-	558	1	7389	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

06	5040	X	4487	-0-	-553	-0-	4487	3			N	-0-			-0-
07	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4305	3			N	-0-			-0-
08	4867	X	4366	-0-	-501	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
10	4774	X	3847	-0-	-927	-0-	3847	3			N	-0-			-0-
11	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	3809	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-			-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3215	-0-	-1045	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3			N	-0-			-0-
*11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

06	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	3			N	-0-			-0-
07	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	3			N	-0-			-0-
10	5394	X	5263	-0-	-131	-0-	5263	3			N	-0-			-0-
11	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	4987	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

06	5400	X	4206	-0-	-1194	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	3			N	-0-			-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	3			N	-0-			-0-
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	4668	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

06	4950	X	3749	-0-	-1201	-0-	3749	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	3448	-0-	-1667	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
08	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	3			N	-0-			-0-
09	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	4703	3			N	-0-			-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-			-0-
*11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

06	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3943	-0-	-1048	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4111	-0-	-659	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

06	7380	X	6879	-0-	-501	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7196	-0-	-182	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6705	-0-	-487	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6646	-0-	-314	-0-	6646	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

06	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5723	-0-	-973	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5452	-0-	-1213	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5406	-0-	-763	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5147	-0-	-463	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

06	7260	X	6414	-0-	-846	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	4735	-0-	-2333	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5610	-0-	-810	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5411	-0-	-417	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

06	5010	X	4160	-0-	-850	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4044	-0-	-1133	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

06	4770	X	4456	-0-	-314	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3126	-0-	-2144	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

06	6540	X	6445	-0-	-95	-0-	6445	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6029	-0-	-512	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-
08	6665	X	5808	-0-	-857	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	4846	-0-	-1819	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5601	-0-	-849	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

06	6120	X	5652	-0-	-468	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	4931	-0-	-1393	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5867	-0-	-240	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

06	10260	X	9232	-0-	-1028	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8982	-0-	-1620	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9323	-0-	-787	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9528	-0-	-330	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9045	-0-	-315	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4266	-0-	-1066	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

06	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	531	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	538	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	538	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	520	1	3315	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	538	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	520	1	3336	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

06	4560	X	3940	-0-	-620	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2666	-0-	-1953	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3521	-0-	-739	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
*11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

06	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5836	-0-	-884	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6121	-0-	-792	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5777	-0-	-943	-0-	5777	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

06	10350	X	9621	-0-	-729	-0-	449	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9393	-0-	-1302	-0-	453	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8936	-0-	-1759	-0-	407	1	8529	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8839	-0-	-1151	-0-	393	1	8446	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9458	-0-	-493	-0-	432	1	9026	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8838	-0-	-792	-0-	457	1	8381	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

06	8010	X	6261	-0-	-1749	-0-	281	1	5980	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5803	-0-	-2474	-0-	283	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	5689	-0-	-2588	-0-	301	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5354	-0-	-1696	-0-	290	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5720	-0-	-1565	-0-	279	1	5441	2	N	-0-					-0-
*11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	251	1	6405	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					81
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					81
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					81
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7075	2	11	9	N	10					91
10	6944	X	6918	-0-	-26	-0-	6882	2	36	9	N	33					124
11	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	6363	2	95	9	N	86	180	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

06	7230	X	5425	-0-	-1805	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6527	-0-	-944	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5539	-0-	-754	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2133	-0-	-3297	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	2260	-0-	-4281	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5417	-0-	-913	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4928	-0-	-528	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4536	-0-	-894	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	491	3			N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6994	-0-	-656	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7383	-0-	-522	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
*11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5414	-0-	-76	-0-	249	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	256	1	5145	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	226	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5315	-0-	-175	-0-	217	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	382	1	5344	2	N	-0-					-0-
*11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	558	1	5327	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	16089	-0-	-1761	-0-	130	1	15959	2	Y	-0-					-0-
07	18445	X	16285	-0-	-2160	-0-	137	1	16148	2	Y	-0-					-0-
08	18445	X	16072	-0-	-2373	-0-	132	1	15940	2	Y	-0-					-0-
09	17850	X	15580	-0-	-2270	-0-	127	1	15453	2	Y	-0-					-0-
10	17174	X	16389	-0-	-785	-0-	132	1	16257	2	Y	-0-					-0-
11	16080	X	15682	-0-	-398	-0-	132	1	15550	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	225	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	237	1	8096	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8051	-0-	-598	-0-	278	1	7773	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6775	-0-	-1595	-0-	271	1	6504	2	N	-0-					-0-
10	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	259	1	8172	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7803	-0-	-267	-0-	249	1	7554	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10010	-0-	-1300	-0-	303	1	9707	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	315	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	10032	-0-	-1655	-0-	320	1	9712	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9826	-0-	-1364	-0-	312	1	9514	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9703	-0-	-1085	-0-	296	1	9407	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9154	-0-	-866	-0-	283	1	8871	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5921	-0-	-289	-0-	136	1	5785	2	N	-0-					-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	154	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5686	-0-	-576	-0-	160	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	161	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5048	-0-	-1524	-0-	141	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4909	-0-	-1451	-0-	111	1	4798	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	169	1	7112	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7495	-0-	-472	-0-	177	1	7318	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	168	1	6926	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7166	-0-	-544	-0-	165	1	7001	2	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	166	1	7051	2	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	157	1	6629	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8447	-0-	-703	-0-	248	1	8199	2	Y	-0-			-0-
07	9455	X	1962	-0-	-7493	-0-	198	1	1764	2	Y	-0-			-0-
08	9455	X	6105	-0-	-3350	-0-	276	1	5829	2	Y	-0-			-0-
09	9150	X	7970	-0-	-1180	-0-	265	1	7705	2	Y	-0-			-0-
10	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	250	1	8095	2	Y	-0-			-0-
11	8460	X	7899	-0-	-561	-0-	243	1	7656	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6434	-0-	-496	-0-	145	1	6289	2	Y	-0-			-0-
07	7316	X	4833	-0-	-2483	-0-	135	1	4698	2	Y	-0-			-0-
08	7316	X	4638	-0-	-2678	-0-	82	1	4556	2	Y	-0-			-0-
09	7080	X	5623	-0-	-1457	-0-	82	1	5541	2	Y	-0-			-0-
10	6882	X	5923	-0-	-959	-0-	106	1	5817	2	Y	-0-			-0-
11	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	125	1	5945	2	Y	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			-0-
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	1293	-0-	-3837	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-			-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-			-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3			N	-0-			-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
11	8610	X	5246	-0-	-3364	-0-	5246	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	804	-0-	-1476	-0-	804	3			N	-0-			-0-
07	2015	X	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-			-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
10	1767	X	946	-0-	-821	-0-	946	3			N	-0-			-0-
11	1920	X	912	-0-	-1008	-0-	912	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6836	3			N	-0-			-0-
07	7502	X	6457	-0-	-1045	-0-	6457	3			N	-0-			-0-
08	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	6933	3			N	-0-			-0-
09	7230	X	6758	-0-	-472	-0-	6758	3			N	-0-			-0-
10	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	6951	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5452	-0-	-1538	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	3926	-0-	-2553	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5185	-0-	-845	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	3464	-0-	-2643	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5311	-0-	-599	-0-	5311	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

06	10830	X	10189	-0-	-641	-0-	10189	2			Y	-0-					32
07	11191	X	10551	-0-	-640	-0-	10551	2			Y	-0-					32
08	10509	X	10508	-0-	-1	-0-	10508	2			Y	-0-					32
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10126	2	78	9	Y	71	71	1			32
10	10540	X	10403	-0-	-137	-0-	10403	2			Y	-0-					32
11	10200	X	9994	-0-	-206	-0-	9994	2			Y	-0-					32

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

06	9690	X	8890	-0-	-800	-0-	406	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8849	-0-	-1753	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8563	-0-	-2039	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8289	-0-	-1971	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7895	-0-	-2211	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

06	9330	X	8867	-0-	-463	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9080	-0-	-561	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9057	-0-	-367	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8648	-0-	-292	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	9000	-0-	-238	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8336	-0-	-544	-0-	8336	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

06	12840	X	12660	-0-	-180	-0-	12608	2	52	9	Y	47					47
07	13113	X	12821	-0-	-292	-0-	12820	2	1	9	Y	1	33	1			15
08	13175	X	12339	-0-	-836	-0-	12339	2			Y	-0-					15
09	12750	X	11444	-0-	-1306	-0-	11444	2			Y	-0-					15
10	13175	X	11397	-0-	-1778	-0-	11397	2			Y	-0-					15
11	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10924	2			Y	-0-					15

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

06	5340	X	4246	-0-	-1094	-0-	4246	3			Y	-0-					49
07	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4138	3			Y	-0-					49
08	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	3			Y	-0-					49
09	5340	X	3980	-0-	-1360	-0-	3980	3			Y	-0-					49
10	5301	X	4054	-0-	-1247	-0-	4054	3			Y	-0-					49
11	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	3			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

06	8520	X	7157	-0-	-1363	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8125	-0-	-183	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6239	-0-	-1801	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	4984	-0-	-3324	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

06	8040	X	6128	-0-	-1912	-0-	6126	3	2	9	Y	2					13
07	7874	X	6352	-0-	-1522	-0-	6348	3	4	9	Y	4					17
08	7781	X	6491	-0-	-1290	-0-	6487	3	4	9	Y	4					21
09	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6297	3	8	9	Y	7					28
10	7130	X	6717	-0-	-413	-0-	6717	3			Y	-0-					28
*11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					28

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	3			Y	-0-					15
07	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	3			Y	-0-					15
08	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	3			Y	-0-					15
09	7200	X	6448	-0-	-752	-0-	6448	3			Y	-0-					15
10	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6619	3			Y	-0-					15
11	7170	X	6330	-0-	-840	-0-	6326	3	4	9	Y	4					19

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

06	5760	X	5633	-0-	-127	-0-	5633	3			Y	-0-					15
07	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	3			Y	-0-					15
08	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	3			Y	-0-					15
09	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					15
10	5859	X	4850	-0-	-1009	-0-	4850	3			Y	-0-					15
11	5640	X	5481	-0-	-159	-0-	5477	3	4	9	Y	4					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1358	-0-	-1402	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1161	-0-	-1474	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4029	-0-	1029	1029	4029	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5834	-0-	2734	3763	5834	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1022	-0-	-2078	1685	1022	3			N	-0-					-0-
09	3146	X	1461	-0-	-1685	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	712	-0-	-1508	-0-	712	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9101	-0-	-1189	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8890	-0-	-1371	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9537	-0-	-393	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
10	10044	X	10012	-0-	-32	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	9299	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7109	-0-	-631	-0-	7109	3			Y	-0-					15
07	7657	X	6675	-0-	-982	-0-	6675	3			Y	-0-					15
08	7657	X	6573	-0-	-1084	-0-	6573	3			Y	-0-					15
09	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6654	3			Y	-0-					15
10	7347	X	7023	-0-	-324	-0-	7023	3			Y	-0-					15
11	7110	X	6561	-0-	-549	-0-	6557	3	4	9	Y	4					19

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	11093	-0-	-1807	-0-	91	1	11002	2	Y	-0-					-0-
07	13206	X	11421	-0-	-1785	-0-	95	1	11326	2	Y	-0-					-0-
08	13206	X	11433	-0-	-1773	-0-	92	1	11341	2	Y	-0-					-0-
09	12600	X	10673	-0-	-1927	-0-	88	1	10585	2	Y	-0-					-0-
10	11997	X	9827	-0-	-2170	-0-	84	1	9743	2	Y	-0-					-0-
11	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	78	1	9568	2	Y	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4737	-0-	-63	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6085	-0-	-518	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5956	-0-	-434	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	5781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4882	-0-	-248	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4491	-0-	-810	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3874	-0-	-1256	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2165	X	-0-	-0-	-2165	-0-					N	-0-					125
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
09	840	X	171	-0-	-669	-0-	171	1			N	-0-					125
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	290	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	286	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5342	-0-	-1571	-0-	292	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2233	-0-	-4457	-0-	282	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	348	-0-	-6565	-0-	156	1	192	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4343	-0-	-1327	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	3953	-0-	-2247	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4740	-0-	-1460	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4063	-0-	-1217	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	2976	-0-	-2480	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3274	-0-	-1316	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

06	8760	X	8240	-0-	-520	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8411	-0-	-238	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8487	-0-	-131	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	8035	-0-	-305	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8297	-0-	-290	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7877	-0-	-373	-0-	7877	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

06	7320	X	6802	-0-	-518	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7116	-0-	-293	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	7050	-0-	-80	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

06	12960	X	12257	-0-	-703	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12516	-0-	-876	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12238	-0-	-1092	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11640	-0-	-630	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10157	-0-	-2522	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11939	-0-	-331	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

06	12870	X	9418	-0-	-3452	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12345	-0-	-892	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12539	-0-	-698	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11671	-0-	-899	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	9031	-0-	-3958	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10136	-0-	-1984	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	360	-0-	-1159	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	320	-0-	-850	-0-	320	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	9253	-0-	-107	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8905	-0-	-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8285	-0-	-955	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7315	-0-	-2233	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9048	-0-	-192	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	261	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4462	-0-	-2296	-0-	278	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	278	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4209	-0-	-2331	-0-	269	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4387	-0-	-2371	-0-	278	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4362	-0-	-2178	-0-	269	1	4093	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
*11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2820	-0-	-840	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	308	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	315	1	8101	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8032	-0-	-462	-0-	326	1	7706	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7355	-0-	-865	-0-	316	1	7039	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8132	-0-	-362	-0-	324	1	7808	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7433	-0-	-697	-0-	303	1	7130	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1227	-0-	-873	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1231	-0-	-939	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	6074	-0-	-16	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	1732	-0-	-2050	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3035	-0-	-505	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5714	-0-	-548	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5539	-0-	-723	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	5175	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	665	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3208	-0-	-574	-0-	643	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	666	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	661	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	675	1	3026	2	N	-0-					-0-
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	664	1	2991	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9726	-0-	-774	-0-	267	1	9459	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	267	1	9752	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	271	1	9550	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	255	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	253	1	9038	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9087	-0-	-633	-0-	255	1	8832	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	340	1	14077	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7231	-0-	-2410	-0-	350	1	6881	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7288	-0-	-2353	-0-	350	1	6938	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	6920	-0-	-2410	-0-	339	1	6581	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	6680	-0-	-2961	-0-	350	1	6330	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6682	-0-	-2648	-0-	339	1	6343	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
*11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	10458	-0-	-372	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	10568	-0-	-623	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10408	-0-	-783	-0-	10408	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	10017	-0-	-453	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10032	-0-	-787	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	10032	-0-	-438	-0-	10032	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	162	1	6427	2	N	-0-					-0-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	157	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5593	-0-	-1134	-0-	133	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5577	-0-	-1023	-0-	117	1	5460	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	1871	-0-	-4949	-0-	47	1	1824	2	N	-0-					-0-
*11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	184	1	7072	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8109	-0-	-943	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8928	-0-	-465	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7591	-0-	-1499	-0-	7591	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

06	10500	X	9692	-0-	-808	-0-	9692	3			Y	-0-					53
07	11036	X	10408	-0-	-628	-0-	10408	3			Y	-0-					53
08	11036	X	10485	-0-	-551	-0-	10485	3			Y	-0-					53
09	10680	X	10057	-0-	-623	-0-	10057	3			Y	-0-					53
10	10664	X	10378	-0-	-286	-0-	10377	3	1	9	Y	1					54
11	10140	X	9918	-0-	-222	-0-	9918	3			Y	-0-					54

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

06	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10712	-0-	-2338	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11838	-0-	-1647	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10548	-0-	-2502	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	256	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	274	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	300	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	280	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	272	1	5219	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5371	-0-	-899	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5160	-0-	-1319	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5424	-0-	-846	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8230	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	8096	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	7871	-0-	-559	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	8061	-0-	-650	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5567	-0-	-75	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4216	-0-	-1514	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	8461	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8359	-0-	-445	-0-	8359	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8128	-0-	-676	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8029	-0-	-431	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	8191	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6773	-0-	-157	-0-	6773	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6247	-0-	-1472	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5526	-0-	-1944	-0-	5526	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					53
07	9114	X	9081	-0-	-33	-0-	9081	3			Y	-0-					53
08	9455	X	8956	-0-	-499	-0-	8956	3			Y	-0-					53
09	9180	X	8723	-0-	-457	-0-	8723	3			Y	-0-					53
10	9486	X	8825	-0-	-661	-0-	8824	3	1	9	Y	1					54
11	9180	X	8444	-0-	-736	-0-	8444	3			Y	-0-					54

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	276	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	286	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	286	1	3906	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	276	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	286	1	3771	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	276	1	3472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-			-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-			-0-
09	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3529	3			N	-0-			-0-
10	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
11	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	3424	3			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

06	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	3			N	-0-			-0-
07	5859	X	5696	-0-	-163	-0-	5696	3			N	-0-			-0-
08	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-			-0-
09	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5371	3			N	-0-			-0-
10	5735	X	5358	-0-	-377	-0-	5358	3			N	-0-			-0-
11	5520	X	5399	-0-	-121	-0-	5399	3			N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-			-0-
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-			-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-			-0-
09	6570	X	6320	-0-	-250	-0-	6320	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6530	-0-	-352	-0-	6530	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	6458	3			N	-0-			-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			27
10	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	883	1	10126	2	Y	-0-			27
*11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	769	1	12608	2	Y	-0-			27

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

06	7710	X	7470	-0-	-240	-0-	7470	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	7629	-0-	-338	-0-	7629	3			N	-0-			-0-
08	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	7714	3			N	-0-			-0-
09	7560	X	7529	-0-	-31	-0-	7529	3			N	-0-			-0-
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-			-0-
*11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

06	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	4998	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			N	-0-			-0-
09	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4721	3			N	-0-			-0-
10	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	4729	3			N	-0-			-0-
11	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	4667	3			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

06	2010	X	1042	-0-	-968	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
07	1984	X	1248	-0-	-736	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
08	1364	X	794	-0-	-570	-0-	794	3			N	-0-			-0-
09	1170	X	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-			-0-
10	1240	X	994	-0-	-246	-0-	994	3			N	-0-			-0-
11	1200	X	6	-0-	-1194	-0-	6	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6235	-0-	-365	-0-	6235	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	8959	-0-	-911	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	8817	-0-	-1382	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	8894	-0-	-586	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9156	-0-	-113	-0-	9156	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8933	-0-	-37	-0-	8933	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5093	-0-	-337	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5172	-0-	-346	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6989	-0-	-391	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6798	-0-	-797	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	5488	-0-	-2045	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	6325	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	234	1	12123	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6579	-0-	-2349	-0-	235	1	6344	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6506	-0-	-2422	-0-	235	1	6271	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6344	-0-	-2296	-0-	227	1	6117	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6743	-0-	-2185	-0-	235	1	6508	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6439	-0-	-2201	-0-	227	1	6212	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
*11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2989	-0-	-762	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2893	-0-	-737	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

06	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5893	-0-	-407	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4987	-0-	-1523	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5296	-0-	-1004	-0-	5296	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	399	1	12111	2	N	-0-					253
07	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	85	1	15339	2	N	-0-					253
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					253
09	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					253
10	15438	X	15013	-0-	-425	-0-	14961	2	52	9	N	47	188	1			112
11	14940	X	14182	-0-	-758	-0-	14178	2	4	9	N	4					116

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10063	2	23	9	N	21	170	1			210
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9999	2	13	9	N	12					222
08	9982	X	9766	-0-	-216	-0-	9766	2			N	-0-					222
09	9660	X	9558	-0-	-102	-0-	9544	2	14	9	N	13					235
10	9982	X	9309	-0-	-673	-0-	9288	2	21	9	N	19					254
11	9660	X	9331	-0-	-329	-0-	9251	2	80	9	N	73	180	1			147

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2586	-0-	-384	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

06	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3864	-0-	-538	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2185	-0-	-1895	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	930	1	1192	2	N	-0-					-0-
							2555	3									
07	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	1053	1	1434	2	N	-0-					-0-
							2664	3									
08	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	764	1	1282	2	N	-0-					-0-
							2224	3									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	747	1	1339	2	N	-0-					-0-
							2678	3									
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1071	1	3576	2	N	-0-					-0-
							4840	3									
*11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	805	1	5052	2	N	-0-					-0-
							6086	3									

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5892	-0-	-18	-0-	911	1	1584	2	N	-0-					-0-
							3397	3									
07	6107	X	3801	-0-	-2306	-0-	992	1	983	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
08	5735	X	2708	-0-	-3027	-0-	744	1	718	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
09	5880	X	2819	-0-	-3061	-0-	627	1	731	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
10	6076	X	775	-0-	-5301	-0-	445	1	140	2	N	-0-					-0-
							190	3									
11	5880	X	829	-0-	-5051	-0-	388	1	200	2	N	-0-					-0-
							241	3									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	2544	-0-	-3696	-0-	1502	2	1042	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	157	-0-	-7066	-0-	110	2	47	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	3384	-0-	-3839	-0-	453	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	528	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	442	1	7941	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									
*11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	347	1	4568	2	Y	-0-					-0-
							717	3									

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	477	-0-	-2643	-0-	282	2	195	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2201	X	1055	-0-	-1146	-0-	142	1	694	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							2215	3									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	417	1	3531	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
*11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	275	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10675	-0-	-995	-0-	10675	3			N	-0-	124	1			20
07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10932	3	36	9	N	33					53
08	11718	X	10828	-0-	-890	-0-	10802	3	26	9	N	24					77
09	10980	X	10414	-0-	-566	-0-	10395	3	19	9	N	17					94
10	11346	X	10719	-0-	-627	-0-	10719	3			N	-0-					94
11	10680	X	10203	-0-	-477	-0-	10139	3	64	9	N	58					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6727	-0-	-293	-0-	6727	3			N	-0-	60	1			10
07	7657	X	7066	-0-	-591	-0-	7048	3	18	9	N	16					26
08	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6811	3	13	9	N	12					38
09	7410	X	6948	-0-	-462	-0-	6939	3	9	9	N	8					46
10	7068	X	6438	-0-	-630	-0-	6438	3			N	-0-					46
11	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	6187	3	31	9	N	28					74

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8842	-0-	-278	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8989	-0-	-435	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8787	-0-	-637	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8030	-0-	-1177	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	7765	-0-	-1085	-0-	7765	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	321	1	6360	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	189	1	6622	2	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	344	1	6474	2	N	-0-					-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	333	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	344	1	6007	2	N	-0-					-0-
*11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	311	1	5105	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1209	-0-	-3411	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5020	-0-	-350	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4597	-0-	-828	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3754	-0-	-1256	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5585	-0-	-181	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3354	-0-	-1386	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2643	-0-	-717	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	314	1	3606	2	Y	-0-	3	1			2
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	286	1	3968	2	Y	-0-					2
08	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	273	1	3856	2	Y	-0-					2
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	254	1	3646	2	Y	-0-					2
10	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	296	1	3721	2	Y	-0-					2
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	284	1	3690	2	Y	-0-	1	1			1

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4180	-0-	-920	-0-	458	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3596	-0-	-2077	-0-	353	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3451	-0-	-2222	-0-	364	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4399	-0-	-1091	-0-	389	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	580	1	4012	2	N	-0-					-0-
*11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	570	1	4087	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	726	1			Y	-0-					-0-
07	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	748	1	85	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	560	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	589	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	586	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							235	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3236	-0-	-1414	-0-	518	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	491	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	465	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	445	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	1274	-0-	-2694	-0-	181	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2521	-0-	-1319	-0-	533	1	1988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

06	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	854	1	7656	2	N	3					102
							3	9									
07	9610	X	8646	-0-	-964	-0-	883	1	7754	2	N	8					110
							9	9									
08	9610	X	7322	-0-	-2288	-0-	883	1	6431	2	N	7					117
							8	9									
09	9270	X	8288	-0-	-982	-0-	854	1	7426	2	N	7					124
							8	9									
10	9362	X	7585	-0-	-1777	-0-	883	1	6699	2	N	3					127
							3	9									
*11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	854	1	7755	2	N	8					135
							9	9									

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

06	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	3			Y	-0-					53
07	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	3			Y	-0-					53
08	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			Y	-0-					53
09	7800	X	7154	-0-	-646	-0-	7154	3			Y	-0-					53
10	8060	X	7369	-0-	-691	-0-	7368	3	1	9	Y	1					54
11	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7203	3			Y	-0-					54

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	810	N	131	-0-	-679	-0-	131	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

06	9300	X	6061	-0-	-3239	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	3689	-0-	-6386	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
09	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	3			N	-0-					-0-
10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15843	3			N	-0-					-0-
*11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	6792	-0-	-1338	-0-	6792	3			Y	-0-					53
07	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	7153	3			Y	-0-					53
08	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	7507	3			Y	-0-					53
09	7410	X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3			Y	-0-					53
10	7161	X	7145	-0-	-16	-0-	7144	3	1	9	Y	1					54
11	7260	X	6704	-0-	-556	-0-	6704	3			Y	-0-					54

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6912	-0-	-558	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6643	-0-	-737	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6623	-0-	-277	-0-	6623	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3803	-0-	-847	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3090	-0-	-1064	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3295	-0-	-725	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8328	-0-	-252	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8476	-0-	-328	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8631	-0-	-235	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8100	-0-	-480	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8061	-0-	-279	-0-	8061	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	13285	-0-	-2680	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	13306	-0-	-3031	-0-	13306	3			N	-0-					-0-
09	15810	X	12805	-0-	-3005	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
10	16337	X	12249	-0-	-4088	-0-	12249	3			N	-0-					-0-
11	14640	X	12503	-0-	-2137	-0-	12503	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	3	1	9	Y	1					9
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4449	3	3	9	Y	3					12
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4030	3	3	9	Y	3					15
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	3	6	9	Y	5					20
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					20
*11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					20

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6336	-0-	-329	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5821	-0-	-782	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6032	-0-	-208	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	13222	-0-	-128	-0-	13222	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	13345	-0-	-450	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12605	-0-	-745	-0-	12605	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8048	-0-	-622	-0-	8048	3			Y	-0-					53
07	8959	X	8556	-0-	-403	-0-	8556	3			Y	-0-					53
08	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			Y	-0-					53
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					53
10	8556	X	8419	-0-	-137	-0-	8419	3			Y	-0-					53
11	8280	X	7859	-0-	-421	-0-	7859	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8668	-0-	-332	-0-	8668	3			Y	-0-					59
07	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	8845	3			Y	-0-					59
08	9083	X	8800	-0-	-283	-0-	8800	3			Y	-0-					59
09	8790	X	8476	-0-	-314	-0-	8476	3			Y	-0-					59
10	9083	X	8509	-0-	-574	-0-	8509	3			Y	-0-					59
11	8670	X	8040	-0-	-630	-0-	8040	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
*11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4107	-0-	-93	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8433	-0-	-87	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					104
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					104
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	854	1	3195	2	N	-0-					104
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	883	1	6055	2	N	7	7	8			104
							8	9									
*11	3000	N	3813	-0-	813	813	805	1	3005	2	N	3	3	8			104
							3	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1277	1	6831	2	N	-0-					131
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1319	1	5774	2	N	-0-					131
08	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	1319	1	4474	2	N	-0-					131
09	7200	X	6288	-0-	-912	-0-	1277	1	5011	2	N	-0-					131
10	7440	X	6193	-0-	-1247	-0-	1319	1	4874	2	N	-0-					131
11	7200	X	5424	-0-	-1776	-0-	1277	1	4147	2	N	-0-					131

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

06	9420	X	8902	-0-	-518	-0-	219	1	8683	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9129	-0-	-481	-0-	226	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	215	1	8804	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9006	-0-	-234	-0-	202	1	8804	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	2980	-0-	-6537	-0-	75	1	2905	2	N	-0-					-0-
*11	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	277	1	10631	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

06	5970	X	5289	-0-	-681	-0-	336	1	4953	2	N	-0-					-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	369	1	5816	2	N	-0-					-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	344	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	1728	-0-	-4441	-0-	77	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3819	-0-	-2151	-0-	271	1	3548	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1242	1	7001	2	N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1274	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1340	1	7544	2	N	-0-					-0-
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1268	1	7544	2	N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	412	1	2541	2	N	-0-					-0-
*11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4349	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	-0-	-0-	-1349	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1618	-0-	-924	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1255	-0-	-1442	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	819	-0-	-1791	-0-	819	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6018	-0-	-912	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	5252	-0-	-2498	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5545	-0-	-2205	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5509	-0-	-1991	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6178	-0-	-1169	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
*11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6914	-0-	-526	-0-	6914	3			Y	-0-					9
07	7688	X	7189	-0-	-499	-0-	7189	3			Y	-0-					9
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	6705	3			Y	-0-					9
09	7020	X	6720	-0-	-300	-0-	6720	3			Y	-0-					9
10	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	3			Y	-0-					9
11	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	3			Y	-0-					9

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			Y	-0-					9
07	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3842	3			Y	-0-					9
08	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	3612	3			Y	-0-					9
09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3552	3			Y	-0-					9
10	4650	X	2775	-0-	-1875	-0-	2775	3			Y	-0-					9
11	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	3530	3			Y	-0-					9

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	2817	-0-	-2980	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4779	-0-	-1018	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
*11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6425	-0-	-745	-0-	6425	3			Y	-0-					9
07	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6188	3			Y	-0-					9
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	3			Y	-0-					9
09	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	6277	3			Y	-0-					9
10	6789	X	6502	-0-	-287	-0-	6502	3			Y	-0-					9
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

06	12030	X	11151	-0-	-879	-0-	536	1	10615	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11107	-0-	-1324	-0-	558	1	10549	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10783	-0-	-1276	-0-	560	1	10223	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	540	1	9992	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10599	-0-	-933	-0-	545	1	10054	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	11014	-0-	-146	-0-	525	1	10489	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

06	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	351	1	7137	2	N	1	10	5			142
							1	9									
07	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	351	1	6901	2	N	1	47	1	6	5	90
							1	9									
08	8184	X	6757	-0-	-1427	-0-	350	1	6407	2	N	-0-					90
09	7920	X	6428	-0-	-1492	-0-	340	1	6088	2	N	-0-					90
10	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	338	1	6225	2	N	3	3	8			90
							3	9									
11	7500	X	6782	-0-	-718	-0-	313	1	6469	2	N	-0-					90

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

06	6420	X	5881	-0-	-539	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5857	-0-	-529	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5689	-0-	-251	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5601	-0-	-279	-0-	5601	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					13
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					13
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					13
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	7488	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7533	-0-	-558	-0-	7533	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7693	-0-	-243	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7119	-0-	-471	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7104	-0-	-677	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	7319	-0-	-181	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	1677	-0-	-2253	-0-	111	1	1566	2	N	-0-	2	1			2
07	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	102	1	3522	2	N	-0-					2
08	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					2
09	4020	X	2582	-0-	-1438	-0-	182	1	2400	2	N	-0-					2
10	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	215	1	3192	2	N	-0-					2
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	207	1	3579	2	N	-0-	1	1			1

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3078	-0-	-672	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3318	-0-	-774	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3141	-0-	-951	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	383	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
07	4650	X	3818	-0-	-832	-0-	401	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							1021	3									
08	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	488	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
09	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	461	1	2036	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
10	3968	X	2842	-0-	-1126	-0-	465	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
11	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	542	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							416	3									

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					209
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					209
08	11935	X	10432	-0-	-1503	-0-	10432	2			N	-0-					209
09	11550	X	9973	-0-	-1577	-0-	9973	2			N	-0-					209
10	11935	X	10120	-0-	-1815	-0-	10120	2			N	-0-					209
11	10560	X	9312	-0-	-1248	-0-	9312	2			N	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	200	1	2095	2	N	-0-					-0-
							4493	3									
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	200	1	2390	2	N	-0-					-0-
							4439	3									
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	402	1	2558	2	N	-0-					-0-
							4438	3									
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	335	1	2138	2	N	-0-					-0-
							4274	3									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	379	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2998	3									
*11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	268	1	2132	2	N	-0-					-0-
							2568	3									

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6643	-0-	-677	-0-	154	1	2064	2	N	-0-					-0-
							4425	3									
07	7564	X	6021	-0-	-1543	-0-	154	1	2053	2	N	-0-					-0-
							3814	3									
08	7502	X	6421	-0-	-1081	-0-	335	1	2225	2	N	-0-					-0-
							3861	3									
09	7260	X	6359	-0-	-901	-0-	298	1	2021	2	N	-0-					-0-
							4040	3									
10	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	357	1	2476	2	N	-0-					-0-
							3351	3									
11	6630	X	6117	-0-	-513	-0-	244	1	2664	2	N	-0-					-0-
							3209	3									

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	600	1	5332	2	N	2					49
							2	9									
07	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	620	1	4597	2	N	50					99
							55	9									
08	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	620	1	4940	2	N	18					117
							20	9									
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	595	1	4884	2	N	43					160
							47	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	620	1	5186	2	N	39	183	1			16
							43	9									
11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	593	1	5043	2	N	32					48
							35	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	783	-0-	-1197	-0-	783	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	464	1	2873	2	N	-0-					-0-
							6162	3									
07	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	471	1	3419	2	N	-0-					-0-
							6350	3									
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	720	1	3453	2	N	-0-					-0-
							5991	3									
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	606	1	2957	2	N	-0-					-0-
							5912	3									
10	8587	X	8172	-0-	-415	-0-	676	1	3185	2	N	-0-					-0-
							4311	3									
11	8310	X	7702	-0-	-608	-0-	548	1	3245	2	N	-0-					-0-
							3909	3									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

06	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8326	-0-	-416	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7799	-0-	-421	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7734	-0-	-760	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7515	-0-	-645	-0-	7515	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

06	12090	X	10690	-0-	-1400	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10135	-0-	-2327	-0-	10135	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10648	-0-	-872	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9871	-0-	-1444	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
*11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	360	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	339	1	4902	2	N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	339	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4857	-0-	-3	-0-	328	1	4529	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5018	-0-	-221	-0-	338	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3869	-0-	-1381	-0-	328	1	3541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

06	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4601	3			N	-0-					64
07	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	4689	3			N	-0-					64
08	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	4364	3			N	-0-					64
09	4860	X	4403	-0-	-457	-0-	4403	3			N	-0-					64
10	4898	X	4610	-0-	-288	-0-	4610	3			N	-0-					64
11	4590	X	3713	-0-	-877	-0-	3713	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	4640	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4310	-0-	-820	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4626	-0-	-675	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4788	-0-	-342	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

06	5970	X	4925	-0-	-1045	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5674	-0-	-278	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	8374	3			Y	-0-					84
07	8835	X	8751	-0-	-84	-0-	8751	3			Y	-0-					84
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			Y	-0-					84
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			Y	-0-					84
10	8742	X	8591	-0-	-151	-0-	8591	3			Y	-0-					84
11	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	8172	3			Y	-0-					84

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

06	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4101	-0-	-425	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			Y	-0-					90
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			Y	-0-					90
08	8711	X	8571	-0-	-140	-0-	8571	3			Y	-0-					90
09	8520	X	8344	-0-	-176	-0-	8344	3			Y	-0-					90
10	8804	X	8452	-0-	-352	-0-	8452	3			Y	-0-					90
11	8520	X	7979	-0-	-541	-0-	7979	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9474	-0-	-384	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	9540	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	9063	-0-	-117	-0-	9063	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	9089	-0-	-151	-0-	9089	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2161	-0-	-815	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1945	-0-	-575	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4811	-0-	-521	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4570	-0-	-530	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6306	-0-	-534	-0-	479	1	1853	2	N	-0-					-0-
							3974	3									
07	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	507	1	2210	2	N	-0-					-0-
							4104	3									
08	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	609	1	1710	2	N	-0-					-0-
							2966	3									
09	6570	X	4209	-0-	-2361	-0-	506	1	1235	2	N	-0-					-0-
							2468	3									
10	6820	X	4400	-0-	-2420	-0-	542	1	1639	2	N	-0-					-0-
							2219	3									
11	6600	X	3607	-0-	-2993	-0-	406	1	1452	2	N	-0-					-0-
							1749	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	448	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	576	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	576	1	6923	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6916	-0-	-1394	-0-	557	1	6359	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7924	-0-	-539	-0-	575	1	7349	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7628	-0-	-472	-0-	557	1	7071	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

06	9900	X	9872	-0-	-28	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9307	-0-	-923	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9465	-0-	-889	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8909	-0-	-961	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

06	8520	X	4868	-0-	-3652	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6940	-0-	-1926	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

06	6090	X	5508	-0-	-582	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
*11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

06	11040	X	9932	-0-	-1108	-0-	480	1	9452	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10233	-0-	-927	-0-	494	1	9739	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10565	-0-	-316	-0-	515	1	10050	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	496	1	9777	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10508	-0-	-373	-0-	511	1	9997	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	10138	-0-	-92	-0-	503	1	9635	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

06	11280	X	9842	-0-	-1438	-0-	496	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9296	-0-	-1864	-0-	489	1	8807	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9650	-0-	-1262	-0-	458	1	9192	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9562	-0-	-728	-0-	442	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	496	1	9692	2	N	-0-					-0-
*11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	536	1	10610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	602	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	542	1	7987	2	N	-0-					-0-
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	542	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	525	1	7871	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7307	-0-	-1218	-0-	541	1	6766	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	6323	-0-	-2287	-0-	525	1	5798	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	394	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	425	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8978	-0-	-787	-0-	441	1	8537	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	425	1	8180	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8792	-0-	-260	-0-	431	1	8361	2	N	-0-					-0-
*11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15570	X	6414	-0-	-9156	-0-	1035	1	5379	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	10770	-0-	-5319	-0-	656	1	10114	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11891	-0-	-1718	-0-	601	1	11290	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	10353	-0-	-1797	-0-	588	1	9765	2	Y	-0-					-0-
10	11780	X	9088	-0-	-2692	-0-	648	1	8440	2	Y	-0-					-0-
11	11520	X	9669	-0-	-1851	-0-	640	1	9029	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	6851	X	4535	-0-	-2316	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6202	-0-	-1478	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	348	1	7342	2	N	-0-					-0-
07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	403	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	506	1	8511	2	N	-0-					-0-
09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7562	2	N	-0-					-0-
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	458	1	7928	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8061	-0-	-669	-0-	400	1	7661	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	579	1	1154	2	N	-0-					-0-
							2474	3									
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	587	1	1582	2	N	-0-					-0-
							2939	3									
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	749	1	1981	2	N	-0-					-0-
							3438	3									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	826	1	2218	2	N	-0-					-0-
							4435	3									
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	886	1	2151	2	N	-0-					-0-
							2912	3									
11	5970	X	5502	-0-	-468	-0-	749	1	2156	2	N	-0-					-0-
							2597	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	4572	-0-	-2778	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	3916	-0-	-3369	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	3320	-0-	-3965	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	3040	-0-	-4010	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3161	-0-	-1399	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6502	-0-	-458	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6688	-0-	-504	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6329	-0-	-398	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5825	-0-	-220	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	6034	-0-	-197	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5820	-0-	-210	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	9208	-0-	-212	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9720	-0-	-14	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	9410	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8632	-0-	-788	-0-	8632	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	628 12	1 9	5364	2	N	11					62
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	538 36	1 9	5225	2	N	33	59	1			36
08	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	527 8	1 9	3234	2	N	7					43
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	448 20	1 9	5415	2	N	18					61
10	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	373 13	1 9	6102	2	N	12	6	8			67
*11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	378 23	1 9	5744	2	N	21	75	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	5872	-0-	-3698	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	5851	-0-	-4038	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
*11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

06	15600	X	13664	-0-	-1936	-0-	13664	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	12748	-0-	-1853	-0-	12748	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	13100	-0-	-1501	-0-	13100	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	9536	-0-	-4594	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	12589	-0-	-1826	-0-	12589	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12222	-0-	-1428	-0-	12222	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

06	8880	X	8310	-0-	-570	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8235	-0-	-538	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7945	-0-	-545	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7803	-0-	-507	-0-	7803	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

06	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4098	-0-	-1212	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

06	8850	X	8164	-0-	-686	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8263	-0-	-882	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7663	-0-	-1017	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8025	-0-	-375	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8504	-0-	-176	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
*11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

06	8730	X	8208	-0-	-522	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	7607	-0-	-1166	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7208	-0-	-1222	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7150	-0-	-1070	-0-	7150	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

06	8850	X	8844	-0-	-6	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8513	-0-	-607	-0-	8513	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9012	-0-	-618	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	7855	-0-	-2406	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	6605	-0-	-3656	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9564	-0-	-366	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
*11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9186	-0-	-579	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5145	-0-	-4155	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	6001	-0-	-3206	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	6404	-0-	-2476	-0-	6404	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

06	7860	X	6546	-0-	-1314	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6293	-0-	-1829	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6070	-0-	-470	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6054	-0-	-486	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

06	12300	X	11869	-0-	-431	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	12102	-0-	-453	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11931	-0-	-593	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11335	-0-	-635	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	11326	-0-	-554	-0-	11326	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

06	5730	X	5169	-0-	-561	-0-	624	1	4545	2	N	-0-					74
07	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	469	1	4648	2	N	16	69	1			21
							18	9									
08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	491	1	5085	2	N	4					25
							4	9									
09	5850	X	4835	-0-	-1015	-0-	363	1	4462	2	N	9					34
							10	9									
10	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	267	1	4797	2	N	11	5	8			40
							12	9									
11	5400	X	5012	-0-	-388	-0-	249	1	4724	2	N	35	55	1			20
							39	9									

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	5873	-0-	-3277	-0-	138	1	5735	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5754	-0-	-1128	-0-	148	1	5606	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	143	1	6050	2	N	-0-					-0-
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	138	1	5937	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5900	-0-	-176	-0-	143	1	5757	2	N	-0-					-0-
*11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	139	1	5929	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

06	5220	X	5191	-0-	-29	-0-	5187	3	4	9	Y	4					35
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5608	3	12	9	Y	11					46
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5358	3	14	9	Y	13					59
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5309	3	20	9	Y	18					77
10	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			Y	-0-					77
11	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	5085	3			Y	-0-					77

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

06	7290	X	2813	-0-	-4477	-0-	372	1	2441	2	N	-0-	34	1			24
07	8215	X	4937	-0-	-3278	-0-	343	1	4594	2	N	-0-	5	1			19
08	8215	X	5418	-0-	-2797	-0-	328	1	5090	2	N	-0-					19
09	7950	X	4755	-0-	-3195	-0-	318	1	4437	2	N	-0-					19
10	5921	X	3871	-0-	-2050	-0-	377	1	3494	2	N	-0-					19
11	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	362	1	4510	2	N	-0-	9	1			10

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

06	6360	X	6222	-0-	-138	-0-	760	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	791	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	805	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	819	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	2195	-0-	-4563	-0-	307	1	1888	2	N	-0-					-0-
*11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	818	1	6754	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

06	4500	X	206	-0-	-4294	-0-	57	1	149	2	N	-0-					256
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					256
08	5425	X	229	-0-	-5196	-0-	227	1	2	9	N	2					258
09	5250	X	710	-0-	-4540	-0-	680	1	30	9	N	27	174	1			111
10	5394	X	703	-0-	-4691	-0-	702	1	1	9	N	1	1	8			111
*11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	544	1	209	2	N	6	1	8			116
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	27	1			N	-0-	43	1			29
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	6	1			23
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6429	-0-	-621	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7061	-0-	-937	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	5122	-0-	-2618	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6717	-0-	-1281	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5712	-0-	-1128	-0-	5712	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5189	-0-	-1231	-0-	478	1	4711	2	Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	512	1	6704	2	Y	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	593	1	5443	2	Y	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	4418	-0-	-2805	-0-	519	1	3899	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5390	-0-	-1600	-0-	464	1	4926	2	Y	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7666	-0-	-794	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7083	-0-	-1752	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	8635	-0-	-155	-0-	8635	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8388	2	143	9	Y	130					130
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8970	2	3	9	Y	3	89	1			44
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			Y	-0-					44
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					44
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-					44
*11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

06	7110	X	6019	-0-	-1091	-0-	854	1	5165	2	N	-0-					169
07	7347	X	6697	-0-	-650	-0-	883	1	5805	2	N	8					177
							9	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	883	1	7801	2	N	3					180
							3	9									
09	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	854	1	8269	2	N	14	173	1			21
							15	9									
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	883	1	6908	2	N	14					35
							15	9									
11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	854	1	5847	2	N	3					38
							3	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					85
07	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					85
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13199	2	155	9	N	141	168	1			58
09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					58
10	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13455	2	387	9	N	352	360	1			50
*11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12757	2	15	9	N	14	1	8			63

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

06	7410	X	6911	-0-	-499	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	600	X	147	-0-	-453	-0-	147	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

06	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8438	-0-	-614	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7855	-0-	-365	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7802	-0-	-630	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7641	-0-	-519	-0-	7641	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	10886	-0-	-604	-0-	524	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11125	-0-	-748	-0-	548	1	10577	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	549	1	10496	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10342	-0-	-1118	-0-	529	1	9813	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10964	-0-	-878	-0-	501	1	10463	2	N	-0-					-0-
*11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	445	1	11789	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1550	-0-	1550	3352	1539	2	11	9	Y	10	11	1			7
07	9625	X	6273	-0-	-3352	-0-	6261	2	12	9	Y	11					18
08	3100	N	5911	-0-	2811	2811	5899	2	12	9	Y	11					29
09	3000	N	4532	-0-	1532	4343	4519	2	13	9	Y	12					41
10	8197	X	3854	-0-	-4343	-0-	3842	2	12	9	Y	11					52
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	2	11	9	Y	10					62

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6487	-0-	-83	-0-	6487	3			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	7804	-0-	-2936	-0-	817	1	6963	2	N	22					112
							24	9									
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	702	1	8769	2	N	35					147
							39	9									
08	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	295	1	10254	2	N	38					185
							42	9									
09	10740	X	4296	-0-	-6444	-0-	280	1	3995	2	N	19					204
							21	9									
10	11098	X	2308	-0-	-8790	-0-	600	1	1708	2	N	-0-					204
11	10260	X	5724	-0-	-4536	-0-	600	1	5102	2	N	20					224
							22	9									

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5438	2	12	9	Y	11	164	1			48
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6105	2	12	9	Y	11					59
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5686	2	12	9	Y	11					70
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5201	2	12	9	Y	11					81
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5992	2	12	9	Y	11					92
*11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6353	2	11	9	Y	10					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5569	-0-	-911	-0-	138	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	137	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	143	1	6174	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5156	-0-	-694	-0-	139	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	143	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5342	-0-	-898	-0-	137	1	5205	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

06	9300	X	8743	-0-	-557	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8966	-0-	-551	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8496	-0-	-474	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8817	-0-	-390	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8287	-0-	-443	-0-	8287	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

06	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	470	1	8215	2	Y	-0-					-0-
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	470	1	8248	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	465	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	456	1	7293	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	463	1	7795	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7340	-0-	-1360	-0-	443	1	6897	2	Y	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

06	9600	X	8943	-0-	-657	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9088	-0-	-739	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9027	-0-	-583	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8123	-0-	-1027	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	8402	-0-	-538	-0-	8402	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

06	10200	X	9333	-0-	-867	-0-	9333	3			N	-0-					57
07	10385	X	9928	-0-	-457	-0-	9928	3			N	-0-					57
08	10385	X	9718	-0-	-667	-0-	9718	3			N	-0-					57
09	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9160	3			N	-0-					57
10	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	3			N	-0-					57
11	9600	X	9073	-0-	-527	-0-	9073	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6790	-0-	-170	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4806	-0-	-1735	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5731	-0-	-1213	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5092	-0-	-1688	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5018	-0-	-1988	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					20
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

06	1620	X	980	-0-	-640	-0-	669	1	184	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	672	1	361	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
08	992	X	718	-0-	-274	-0-	718	1			Y	-0-					-0-
09	990	X	905	-0-	-85	-0-	710	1	122	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
10	1178	X	693	-0-	-485	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
*11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	728	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							158	3									

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	405	1	2707	2	N	-0-					-0-
							5806	3									
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	780	1	3258	2	N	-0-					-0-
							6051	3									
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	997	1	3542	2	N	-0-					-0-
							6146	3									
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	847	1	2993	2	N	-0-					-0-
							5984	3									
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	995	1	3532	2	N	-0-					-0-
							4781	3									
*11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	779	1	3660	2	N	-0-					-0-
							4409	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

06	9870	X	7364	-0-	-2506	-0-	7347	2	17	9	N	15	172	1			67
07	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	9664	2	9	9	N	8					75
08	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8078	2	13	9	N	12					87
09	9870	X	6672	-0-	-3198	-0-	6659	2	13	9	N	12					99
10	10199	X	6843	-0-	-3356	-0-	6832	2	11	9	N	10					109
*11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9687	2	17	9	N	15					124

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

06	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	2			N	-0-					33
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					33
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					33
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					33
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					33
11	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6869	-0-	-151	-0-	6869	2			N	-0-					27
07	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	7023	2			N	-0-					27
08	7254	X	7061	-0-	-193	-0-	7061	2			N	-0-					27
09	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					27
10	7254	X	6896	-0-	-358	-0-	6895	2	1	9	N	1	1	8			27
11	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	6604	2			N	-0-					27

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7720	-0-	-464	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	4929	-0-	-3651	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	6356	-0-	-2944	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	6220	-0-	-2780	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4210	-0-	-564	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3743	-0-	-1031	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3631	-0-	-989	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	10531	-0-	-2129	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11222	-0-	-1860	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11413	-0-	-407	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9783	-0-	-2493	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9524	-0-	-2356	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5666	2	22	9	N	20					114
07	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5430	2	23	9	N	21					135
08	6014	X	4290	-0-	-1724	-0-	4284	2	6	9	N	5					140
09	5760	X	3840	-0-	-1920	-0-	3838	2	2	9	N	2					142
10	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4411	2	15	9	N	14					156
11	5700	X	5176	-0-	-524	-0-	5097	2	79	9	N	72					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	727	1	1899	2	N	-0-					218
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	751	1	2617	2	N	-0-					218
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	751	1	2523	2	N	20	166	1			72
							22	9									
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	727	1	2405	2	N	19					91
							21	9									
10	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	751	1	2143	2	N	11					102
							12	9									
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	727	1	2313	2	N	15					117
							17	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4960	-0-	-710	-0-	28	1	4920	2	N	11					110
							12	9									
07	7750	X	5511	-0-	-2239	-0-	1149	1	4352	2	N	9					119
							10	9									
08	7750	X	5627	-0-	-2123	-0-	511	1	5096	2	N	18					137
							20	9									
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	1277	1	5784	2	N	18					155
							20	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1319	1	6087	2	N	20					175
							22	9									
*11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1277	1	5653	2	N	4					179
							4	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	9888	-0-	-3012	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11394	-0-	-138	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10843	-0-	-286	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10784	-0-	-624	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10903	-0-	-137	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5093	-0-	2093	2093	896	1	1904	2	N	-0-					-0-
							2293	3									

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	13009	3			Y	-0-					20
07	13454	X	12944	-0-	-510	-0-	12944	3			Y	-0-					20
08	13516	X	10285	-0-	-3231	-0-	10285	3			Y	-0-					20
09	13080	X	10807	-0-	-2273	-0-	10807	3			Y	-0-					20
10	13516	X	10237	-0-	-3279	-0-	10237	3			Y	-0-					20
11	13020	X	10508	-0-	-2512	-0-	10508	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9096	-0-	-894	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9881	-0-	-442	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9639	-0-	-622	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9145	-0-	-785	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9307	-0-	-954	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8821	-0-	-749	-0-	8821	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	9393	-0-	-3837	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	10343	-0-	-3111	-0-	10343	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	11280	-0-	-2174	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3			N	-0-					-0-
*11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7714	-0-	-687	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	8067	-0-	-3	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18480	X	18273	-0-	-207	-0-	18273	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	17534	-0-	-1562	-0-	17534	3			N	-0-					-0-
08	19096	X	17673	-0-	-1423	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
09	18420	X	13357	-0-	-5063	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
10	19034	X	12758	-0-	-6276	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
11	18270	X	15474	-0-	-2796	-0-	15474	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9950	-0-	-70	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10147	-0-	-362	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9937	-0-	-572	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9440	-0-	-730	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	8891	-0-	-1069	-0-	8891	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	124	1	5553	2	Y	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	151	1	6460	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	154	1	6049	2	Y	-0-					-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	150	1	5738	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5518	-0-	-992	-0-	141	1	5377	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	4982	-0-	-1318	-0-	122	1	4860	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	8196	-0-	-2154	-0-	886	1	7310	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9722	-0-	-973	-0-	716	1	9006	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9564	-0-	-201	-0-	696	1	8868	2	Y	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	681	1	8695	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8081	-0-	-1653	-0-	750	1	7331	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	9300	-0-	-120	-0-	741	1	8559	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	854	1	10037	2	N	134	356	1			96
							147	9									
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	877	1	10260	2	N	149	174	1			71
							164	9									
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	883	1	10353	2	N	27					98
							30	9									
09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	160					258
							176	9									
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	854	1	9911	2	N	80	171	1			167
							88	9									
*11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	854	1	9480	2	N	24					191
							26	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5237	-0-	-1183	-0-	5237	2			N	-0-					119
07	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	6429	2	1	9	N	1					120
08	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	456	1	5349	2	N	4					124
							4	9									
09	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	6184	2	6	9	N	5					129
10	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	6190	2	3	9	N	3					132
11	6210	X	1080	-0-	-5130	-0-	1080	2			N	-0-					132

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	4801	2	26	9	N	24					137
07	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4724	2	29	9	N	26					163
08	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4902	2	11	9	N	10					173
09	4830	X	4776	-0-	-54	-0-	4770	2	6	9	N	5					178
10	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	4841	2	7	9	N	6					184
11	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	4667	2	39	9	N	35					219

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10084	-0-	-866	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
08	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11364	-0-	-2106	-0-	11364	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5271	-0-	-159	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	943	-0-	-2807	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11188	-0-	-602	-0-	11188	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

06	8400	X	6737	-0-	-1663	-0-	53	1	6684	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7179	-0-	-1501	-0-	53	1	7126	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6843	-0-	-566	-0-	54	1	6789	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6496	-0-	-374	-0-	53	1	6443	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	56	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6808	-0-	-152	-0-	45	1	6763	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					95
07	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13538	2	2	9	N	2					97
08	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13414	2	175	9	N	159	175	1			81
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					81
10	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					81
*11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					81

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

06	8940	X	8189	-0-	-751	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8109	-0-	-819	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8516	-0-	-412	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8396	-0-	-501	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7988	-0-	-262	-0-	7988	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	47	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	174	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	194	1	2906	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3229	-0-	229	229	191	1	3038	2	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2593	-0-	-229	-0-	222	1	2371	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	841	-0-	-569	-0-	216	1	625	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	365	1	6657	2	Y	-0-					5
07	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	386	1	5411	2	Y	-0-					5
08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	387	1	7535	2	Y	4					9
							4	9									
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	386	1	6653	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	7254	X	6573	-0-	-681	-0-	375	1	6198	2	Y	-0-					3
11	7680	X	4905	-0-	-2775	-0-	279	1	4626	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	708	1	8465	2	Y	32	9	1			98
							35	9									
07	7781	X	3911	-0-	-3870	-0-	522	1	3328	2	Y	55					153
							61	9									
08	9145	X	9066	-0-	-79	-0-	568	1	8498	2	Y	-0-					153
09	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	518	1	8276	2	Y	60	85	1			128
							66	9									
10	9517	X	8519	-0-	-998	-0-	480	1	8039	2	Y	-0-					128
11	9210	X	8842	-0-	-368	-0-	334	1	8399	2	Y	99					227
							109	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	859	-0-	-6131	-0-	854	1	5	2	N	-0-					38
07	6262	X	1046	-0-	-5216	-0-	883	1	163	2	N	-0-					38
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	883	1	5803	2	N	12					50
							13	9									
09	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	854	1	3425	2	N	42					92
							46	9									
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	883	1	3972	2	N	25					117
							28	9									
11	6480	X	873	-0-	-5607	-0-	85	1	788	2	N	-0-					117

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	810	1	7397	2	N	18					199
							20	9									
07	8091	X	7462	-0-	-629	-0-	837	1	6599	2	N	24	175	1			48
							26	9									
08	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	837	1	6976	2	N	23					71
							25	9									
09	8220	X	7448	-0-	-772	-0-	810	1	6621	2	N	15					86
							17	9									
10	8494	X	7653	-0-	-841	-0-	837	1	6791	2	N	23					109
							25	9									
11	8220	X	7341	-0-	-879	-0-	808	1	6512	2	N	19					128
							21	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7277	-0-	-703	-0-	7277	2			N	-0-					164
07	8246	X	6984	-0-	-1262	-0-	6983	2	1	9	N	1					165
08	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7420	2	2	9	N	2					167
09	7650	X	7084	-0-	-566	-0-	7075	2	9	9	N	8					175
10	7657	X	7137	-0-	-520	-0-	7127	2	10	9	N	9					184
11	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6544	2	12	9	N	11					195

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	11931	-0-	-1539	-0-	11927	2	4	9	N	4					156
07	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	12278	2	1	9	N	1					157
08	13392	X	11971	-0-	-1421	-0-	11965	2	6	9	N	5					162
09	12570	X	12042	-0-	-528	-0-	12035	2	7	9	N	6					168
10	12617	X	12286	-0-	-331	-0-	12278	2	8	9	N	7					175
11	11940	X	11780	-0-	-160	-0-	11771	2	9	9	N	8					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9470	-0-	-357	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8287	-0-	-2377	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8743	-0-	-1577	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7100	-0-	-3564	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6635	-0-	-3475	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11580	-0-	-324	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10787	-0-	-1213	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11190	-0-	-1210	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10109	-0-	-1891	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	N	-0-	2	1			2
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	2	N	-0-					2
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	28	1	2004	2	N	-0-					2
09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	127	1	1816	2	N	-0-					2
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	150	1	1884	2	N	-0-					2
*11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	2	N	-0-	1	1			1

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

06	6030	X	5282	-0-	-748	-0-	114	1	5168	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5509	-0-	-722	-0-	137	1	5372	2	Y	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	143	1	6330	2	Y	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	140	1	5887	2	Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	146	1	6369	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5726	-0-	-544	-0-	143	1	5583	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		9138	-0-	9138	9138	596	1	8542	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8514	-0-	8514	17652	589	1	7925	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7303	-0-	7303	24955	550	1	6753	2	Y	-0-					-0-
10	30644	X	5689	-0-	-24955	-0-	563	1	5126	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	6267	-0-	-1353	-0-	556	1	5711	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

06	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3861	-0-	-324	-0-	3861	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	402	1	4528	2	N	8	36	1			28
							9	9									
07	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	400	1	4502	2	N	6	7	1			27
							7	9									
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	383	1	3268	2	N	9					36
							10	9									
09	4950	X	3333	-0-	-1617	-0-	326	1	3001	2	N	5					41
							6	9									
10	5115	X	3419	-0-	-1696	-0-	238	1	3162	2	N	17					58
							19	9									
11	4950	X	3388	-0-	-1562	-0-	228	1	3147	2	N	12	32	1			38
							13	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	785	1	1917	2	N	-0-					-0-
							4111	3									
07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	806	1	2536	2	N	-0-					-0-
							4710	3									
08	7316	X	6875	-0-	-441	-0-	957	1	2164	2	N	-0-					-0-
							3754	3									
09	7080	X	1016	-0-	-6064	-0-	603	1	138	2	N	-0-					-0-
							275	3									
10	7316	X	880	-0-	-6436	-0-	628	1	107	2	N	-0-					-0-
							145	3									
11	7080	X	749	-0-	-6331	-0-	539	1	95	2	N	-0-					-0-
							115	3									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

06	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9776	-0-	-361	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9275	-0-	-862	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	653	1	11769	2	Y	-0-					-0-
07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	657	1	12441	2	Y	-0-					-0-
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	661	1	12903	2	Y	-0-					-0-
09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	649	1	11861	2	Y	-0-					-0-
10	13113	X	11889	-0-	-1224	-0-	706	1	11183	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	6053	-0-	-6937	-0-	693	1	5360	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	310	1	3859	2	N	-0-	2	1			2
07	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	286	1	3494	2	N	-0-					2
08	4371	X	3238	-0-	-1133	-0-	263	1	2975	2	N	-0-					2
09	4230	X	3070	-0-	-1160	-0-	201	1	2869	2	N	-0-					2
10	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	238	1	2883	2	N	-0-					2
11	4170	X	3186	-0-	-984	-0-	228	1	2958	2	N	-0-	1	1			1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	239	1	3670	2	Y	2	8	1			63
							2	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	185	1	3497	2	Y	-0-					63
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	201	1	6406	2	Y	-0-					63
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	189	1	6660	2	Y	-0-	26	1			37
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	345	1	7506	2	Y	-0-					37
*11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	248	1	6816	2	Y	49					86
							54	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	232	-0-	-1028	-0-	21	1	204	2	Y	6	19	1			153
							7	9									
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	164	1	1620	2	Y	-0-					153
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	616	1	6194	2	Y	-0-					153
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	Y	-0-	64	1			89
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	488	1	6954	2	Y	-0-					89
*11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	266	1	6854	2	Y	-0-					89

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1988	2	11	9	Y	10					40
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					40
08	3100	N	3968	-0-	868	868	3968	2			Y	-0-					40
09	3000	N	3692	-0-	692	1560	3692	2			Y	-0-					40
10	3100	N	2827	-0-	-273	1287	2825	2	2	9	Y	2	2	8			40
*11	3512	X	2225	-0-	-1287	-0-	2225	2			Y	-0-					40

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	7744	-0-	-1766	-0-	7710	2	34	9	N	31	176	1			46
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					46
08	9982	X	225	-0-	-9757	-0-	223	2	2	9	N	2					48
09	9660	X	2987	-0-	-6673	-0-	854	1	2120	2	N	12					60
							13	9									
10	9083	X	4385	-0-	-4698	-0-	883	1	3502	2	N	-0-					60
11	7740	X	4878	-0-	-2862	-0-	854	1	4024	2	N	-0-					60

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	646	1	36	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	719	1	46	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	732	1	32	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	830	1	19	2	N	-0-					-0-
							38	3									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			N	-0-					-0-
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6176	-0-	-2014	-0-	3646	2	2530	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	5109	-0-	-3323	-0-	3582	2	1527	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	6635	-0-	-1301	-0-	184	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
09	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	79	1	4233	2	Y	-0-					-0-
							2540	3									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	52	1	5535	2	Y	-0-					-0-
							982	3									
*11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	388	1	110	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	412	1	119	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	411	1	148	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	1094	2	N	-0-					-0-
							2346	3									
07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	273	1	1223	2	N	-0-					-0-
							2272	3									
08	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	307	1	1153	2	N	-0-					-0-
							2001	3									
09	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	173	1	946	2	N	-0-					-0-
							1892	3									
10	4402	X	1900	-0-	-2502	-0-	179	1	731	2	N	-0-					-0-
							990	3									
11	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	142	1	1334	2	N	-0-					-0-
							1607	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	N	-0-					-0-
							3066	3									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	357	1	1613	2	N	-0-					-0-
							2996	3									
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	481	1	1725	2	N	-0-					-0-
							2992	3									
09	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	337	1	1296	2	N	-0-					-0-
							2591	3									
10	4805	X	3683	-0-	-1122	-0-	360	1	1412	2	N	-0-					-0-
							1911	3									
11	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	312	1	1556	2	N	-0-					-0-
							1875	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	4006	-0-	-14	-0-	318	1	1173	2	N	-0-					-0-
							2515	3									
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	1495	2	N	-0-					-0-
							2777	3									
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	2	N	-0-					-0-
							3077	3									
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	223	1	1670	2	N	-0-					-0-
							3339	3									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	289	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2999	3									
*11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	218	1	2851	2	N	-0-					-0-
							3435	3									

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

06	33776	X	7903	-0-	-25873	-0-	53	1	7850	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	7675	-0-	-2369	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
08	10044	X	7582	-0-	-2462	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	6971	-0-	-2749	-0-	6971	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	6649	-0-	-2155	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	5461	-0-	-2339	-0-	46	1	5415	2	Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

06	11370	X	6581	-0-	-4789	-0-	52	1	6529	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	6890	-0-	-4549	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
08	8711	X	6578	-0-	-2133	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	59	1	6727	2	Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

06	7500	X	7455	-0-	-45	-0-	7455	2			N	-0-					77
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8033	2	25	9	N	23					100
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7587	2	22	9	N	20					120
09	7470	X	7335	-0-	-135	-0-	7314	2	21	9	N	19					139
10	8060	X	7575	-0-	-485	-0-	7552	2	23	9	N	21					160
11	7800	X	7395	-0-	-405	-0-	7371	2	24	9	N	22					182

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

06	16530	X	15163	-0-	-1367	-0-	15163	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	15501	-0-	-1177	-0-	15501	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	15016	-0-	-1290	-0-	15016	3			N	-0-					-0-
09	15780	X	13891	-0-	-1889	-0-	13891	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14633	-0-	-1270	-0-	14633	3			N	-0-					-0-
11	15150	X	14003	-0-	-1147	-0-	14003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	325	1	1878	2	N	-0-					-0-
							4027	3									
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	341	1	2150	2	N	-0-					-0-
							3993	3									
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	495	1	2061	2	N	-0-					-0-
							3576	3									
09	5370	X	3628	-0-	-1742	-0-	260	1	1123	2	N	-0-					-0-
							2245	3									
10	5549	X	3322	-0-	-2227	-0-	283	1	1291	2	N	-0-					-0-
							1748	3									
11	5370	X	2600	-0-	-2770	-0-	222	1	1079	2	N	-0-					-0-
							1299	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	926	1	6979	2	Y	-0-					-0-
07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	1336	1	11023	2	Y	-0-					-0-
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	1502	1	8471	2	Y	-0-					-0-
09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	1024	1	8588	2	Y	-0-					-0-
10	9393	X	6963	-0-	-2430	-0-	905	1	6058	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7906	-0-	-1184	-0-	816	1	7090	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

06	9420	X	7597	-0-	-1823	-0-	771	1	6826	2	Y	-0-					23
07	9734	X	9286	-0-	-448	-0-	1008	1	8278	2	Y	-0-					23
08	7905	X	5045	-0-	-2860	-0-	1164	1	3867	2	Y	13					36
							14	9									
09	7590	X	5526	-0-	-2064	-0-	793	1	4723	2	Y	9	32	1			13
							10	9									
10	9300	X	3795	-0-	-5505	-0-	693	1	3102	2	Y	-0-					13
11	9000	X	4866	-0-	-4134	-0-	622	1	4244	2	Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

06	10650	X	9326	-0-	-1324	-0-	1108	1	8218	2	Y	-0-					21
07	11005	X	2139	-0-	-8866	-0-	555	1	1584	2	Y	-0-					21
08	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	232	1	10478	2	Y	13					34
							14	9									
09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	1027	1	11129	2	Y	8	30	1			12
							9	9									
10	9641	X	8982	-0-	-659	-0-	1262	1	7720	2	Y	-0-					12
11	10380	X	10359	-0-	-21	-0-	1295	1	9064	2	Y	-0-					12

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	139	1	958	2	Y	-0-					2
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1712	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	207	1	991	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	130	1	4897	2	N	-0-					17
07	5580	X	3635	-0-	-1945	-0-	157	1	3478	2	N	-0-	2	5			15
08	5580	X	4485	-0-	-1095	-0-	68	1	4417	2	N	-0-					15
09	5400	X	5081	-0-	-319	-0-	68	1	5013	2	N	-0-					15
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	82	1	5657	2	N	-0-					15
*11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	79	1	5373	2	N	-0-					15

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3684	-0-	-336	-0-	476	1	3208	2	N	-0-					12
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	168	1	5058	2	N	-0-	2	5			10
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	56	1	5619	2	N	-0-					10
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	55	1	4839	2	N	-0-					10
10	5239	X	3746	-0-	-1493	-0-	62	1	3684	2	N	-0-					10
11	5490	X	3444	-0-	-2046	-0-	60	1	3384	2	N	-0-					10

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4256	-0-	-859	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3912	-0-	-1038	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5043	-0-	-987	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4784	-0-	-1106	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4598	-0-	-532	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
*11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5530	-0-	-350	-0-	53	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	50	1	5780	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	49	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	47	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	49	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5609	-0-	-181	-0-	39	1	5570	2	N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6063	-0-	-1257	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5862	-0-	-1702	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6223	-0-	-1341	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5122	-0-	-1238	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	11359	-0-	-971	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11697	-0-	-920	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11766	-0-	-541	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	11135	-0-	-475	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10442	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8820	-0-	-390	-0-	8819	2	1	9	N	1					252
07	9517	X	9018	-0-	-499	-0-	9012	2	6	9	N	5					257
08	9424	X	8898	-0-	-526	-0-	8892	2	6	9	N	5					262
09	9120	X	7234	-0-	-1886	-0-	7230	2	4	9	N	4					266
10	9238	X	4593	-0-	-4645	-0-	28	1	4565	2	N	-0-					266
*11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	142	1	9592	2	N	1					267
							1	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	8300	-0-	-1930	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8464	-0-	-867	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8607	-0-	-786	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	7366	-0-	-1724	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7841	-0-	-1552	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8094	-0-	-246	-0-	8094	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15930	X	14589	-0-	-1341	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	14764	-0-	-1015	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	13950	-0-	-1140	-0-	13950	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	14014	-0-	-1176	-0-	14014	3			N	-0-					-0-
11	14580	X	13663	-0-	-917	-0-	13663	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4172	2	53	9	N	48					342
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5102	2	68	9	N	62					404
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4933	2	83	9	N	75	173	1			306
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4749	2	83	9	N	75	166	1			215
10	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	4911	2	22	9	N	20					235
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4815	2	11	9	N	10					245

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10536	-0-	-654	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10810	-0-	-753	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	10603	-0-	-805	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10196	-0-	-604	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	10436	-0-	-538	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9828	-0-	-702	-0-	9828	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	10980	-0-	-1740	-0-	10980	2			N	-0-					32
07	13144	X	9576	-0-	-3568	-0-	9576	2			N	-0-					32
08	13144	X	10183	-0-	-2961	-0-	10183	2			N	-0-					32
09	11820	X	10511	-0-	-1309	-0-	10511	2			N	-0-					32
10	11811	X	11614	-0-	-197	-0-	11613	2	1	9	N	1	1	8			32
*11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	162	1	369	2	N	-0-					-0-
							641	3									
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	385	1	1776	2	N	-0-					-0-
							3551	3									
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	462	1	2308	2	N	-0-					-0-
							3123	3									
*11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	342	1	2362	2	N	-0-					-0-
							2845	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

06	8400	X	6949	-0-	-1451	-0-	6929	2	20	9	N	18					181
07	8680	X	7167	-0-	-1513	-0-	7146	2	21	9	N	19					200
08	8091	X	7087	-0-	-1004	-0-	7078	2	9	9	N	8					208
09	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	6761	2	8	9	N	7					215
10	7347	X	6824	-0-	-523	-0-	6780	2	44	9	N	40	164	1			91
11	6960	X	6663	-0-	-297	-0-	6645	2	18	9	N	16					107

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	854	1	13085	2	N	102	166	1			63
							112	9									
07	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	883	1	12902	2	N	-0-					63
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	883	1	12442	2	N	-0-					63
09	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	854	1	12647	2	N	-0-					63
10	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	883	1	13341	2	N	177	165	1			75
							195	9									
*11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	854	1	12838	2	N	-0-					75

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

06	6810	X	6101	-0-	-709	-0-	6101	2			N	-0-					31
07	7037	X	6155	-0-	-882	-0-	6155	2			N	-0-					31
08	6820	X	6163	-0-	-657	-0-	6163	2			N	-0-					31
09	6480	X	5910	-0-	-570	-0-	5910	2			N	-0-					31
10	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-					31
11	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	5609	2			N	-0-					31

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

06	16230	X	15989	-0-	-241	-0-	15989	2			N	-0-					19
07	16771	X	16419	-0-	-352	-0-	189	1	16230	2	N	-0-					19
08	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	49	1	16243	2	N	-0-					19
09	15990	X	15504	-0-	-486	-0-	185	1	15319	2	N	-0-					19
10	16523	X	15734	-0-	-789	-0-	112	1	15621	2	N	1	1	8			19
							1	9									
11	15990	X	15003	-0-	-987	-0-	108	1	14895	2	N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

06	9660	X	5900	-0-	-3760	-0-	5900	2			N	-0-					96
07	9362	X	8023	-0-	-1339	-0-	8023	2			N	-0-					96
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					96
09	6930	X	6752	-0-	-178	-0-	97	1	6655	2	N	-0-					96
10	8029	X	7115	-0-	-914	-0-	61	1	7054	2	N	-0-					96
11	7950	X	7262	-0-	-688	-0-	58	1	7204	2	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	24	-0-	-5016	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	412	1	2947	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	457	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	459	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1955	-0-	-1393	-0-	223	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3140	-0-	-1390	-0-	768	1	2372	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	919	1	6485	2	N	-0-					-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	843	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	819	1	5546	2	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	772	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2140	-0-	-4246	-0-	241	1	1899	2	N	-0-					-0-
*11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	684	1	6221	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	788	1	4763	2	N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	699	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	670	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	646	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	204	-0-	-5531	-0-	204	1			N	-0-					-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	531	1	162	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-					-0-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	591	1	40	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2045	-0-	-2935	-0-	527	1	896	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
07	4650	X	1294	-0-	-3356	-0-	492	1	562	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
08	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	724	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
09	4320	X	2806	-0-	-1514	-0-	679	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
10	4123	X	2132	-0-	-1991	-0-	647	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	693	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							267	3									

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7263	-0-	-267	-0-	441	1	4028	2	Y	-0-					-0-
							2794	3									
07	7812	X	7269	-0-	-543	-0-	471	1	4766	2	Y	-0-					-0-
							2032	3									
08	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	639	1	4760	2	Y	-0-					-0-
							1505	3									
09	7560	X	6617	-0-	-943	-0-	500	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									
10	7502	X	6043	-0-	-1459	-0-	491	1	4716	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
*11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	625	1	6180	2	Y	-0-					-0-
							970	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	326	1	5522	2	Y	-0-					9
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	357	1	5905	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	377	1	6513	2	Y	3					9
							3	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	365	1	6244	2	Y	1					10
							1	9									
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	377	1	6277	2	Y	1					11
							1	9									
11	6660	X	6368	-0-	-292	-0-	372	1	5996	2	Y	-0-					11

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	419	1	6438	2	Y	2					13
							2	9									
07	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	418	1	6656	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	7657	X	7618	-0-	-39	-0-	413	1	7204	2	Y	1					8
							1	9									
09	7410	X	7190	-0-	-220	-0-	399	1	6790	2	Y	1					9
							1	9									
10	7471	X	7183	-0-	-288	-0-	414	1	6766	2	Y	3					12
							3	9									
11	7380	X	6809	-0-	-571	-0-	399	1	6399	2	Y	10					22
							11	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	495	1	7790	2	Y	2					13
							2	9									
07	8990	X	8364	-0-	-626	-0-	481	1	7883	2	Y	-0-	7	1			6
08	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	475	1	8159	2	Y	1					7
							1	9									
09	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	460	1	7823	2	Y	-0-					7
10	8711	X	8387	-0-	-324	-0-	493	1	7892	2	Y	2					9
							2	9									
11	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	476	1	7465	2	Y	7					16
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	364	1	6109	2	Y	4					13
							4	9									
07	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	401	1	6305	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	398	1	6930	2	Y	3					10
							3	9									
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	389	1	6571	2	Y	-0-					10
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	409	1	6472	2	Y	2					12
							2	9									
11	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	393	1	5964	2	Y	-0-					12

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	112	1	5503	2	N	-0-					22
07	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	123	1	5413	2	N	-0-					22
08	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	123	1	5122	2	N	-0-					22
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	122	1	5725	2	N	-0-					22
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	142	1	5827	2	N	-0-					22
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-					22

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	262	1	4259	2	N	-0-	1	1			1
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	328	1	5318	2	N	1					2
							1	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	371	1	4791	2	N	1					3
							1	9									
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	344	1	4457	2	N	1					4
							1	9									
10	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	365	1	5046	2	N	2	3	1			3
							2	9									
11	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	354	1	4529	2	N	3					6
							3	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5889	-0-	-1011	-0-	401	1	5480	2	N	7	13	1			11
							8	9									
07	7130	X	6402	-0-	-728	-0-	410	1	5983	2	N	8	2	1			17
							9	9									
08	7130	X	6041	-0-	-1089	-0-	388	1	5645	2	N	7					24
							8	9									
09	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	359	1	4745	2	N	3					27
							3	9									
10	6417	X	6345	-0-	-72	-0-	380	1	5953	2	N	11	18	1			20
							12	9									
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	368	1	5884	2	N	13					33
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	343	1	5071	2	N	4	10	1			9
							4	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	347	1	5250	2	N	5	1	1			13
							6	9									
08	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	312	1	5161	2	N	4					17
							4	9									
09	5430	X	5280	-0-	-150	-0-	289	1	4989	2	N	2					19
							2	9									
10	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	307	1	4854	2	N	7	13	1			13
							8	9									
11	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	297	1	4858	2	N	9					22
							10	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	12911	-0-	-1039	-0-	12911	2			N	-0-					114
07	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12844	2	111	9	N	101					215
08	14043	X	12220	-0-	-1823	-0-	12220	2			N	-0-					215
09	13590	X	12902	-0-	-688	-0-	12902	2			N	-0-					215
10	13950	X	13110	-0-	-840	-0-	13110	2			N	-0-					215
11	12900	X	12354	-0-	-546	-0-	12354	2			N	-0-					215

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	10602	-0-	-2328	-0-	10560	2	42	9	Y	38	48	1			41
07	13671	X	10602	-0-	-3069	-0-	10550	2	52	9	Y	47	52	1			36
08	13671	X	10910	-0-	-2761	-0-	10857	2	53	9	Y	48	50	1			34
09	13230	X	9059	-0-	-4171	-0-	9004	2	55	9	Y	50	50	1			34
10	11532	X	10116	-0-	-1416	-0-	10042	2	74	9	Y	67	55	1			46
*11	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12800	2	50	9	Y	45	46	1			45

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7352	-0-	-658	-0-	7352	2			N	-0-					22
07	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					22
08	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			N	-0-					22
09	7470	X	7189	-0-	-281	-0-	7133	2	56	9	N	51					73
10	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7185	2	8	9	N	7					80
11	7350	X	6905	-0-	-445	-0-	6905	2			N	-0-					80

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	8019	-0-	-6321	-0-	400	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	6304	-0-	-6964	-0-	371	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	9559	-0-	-3492	-0-	149	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	4691	-0-	-7939	-0-	145	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	3339	-0-	-5403	-0-	205	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	5648	-0-	-3592	-0-	102	1	5546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	960	1	3221	2	N	-0-					-0-
							6907	3									
07	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	945	1	3619	2	N	-0-					-0-
							6723	3									
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1193	1	3301	2	N	-0-					-0-
							5728	3									
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1133	1	2669	2	N	-0-					-0-
							5335	3									
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1124	1	2870	2	N	-0-					-0-
							3885	3									
11	7050	X	5350	-0-	-1700	-0-	925	1	2007	2	N	-0-					-0-
							2418	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	600	1	8185	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	540	1	9709	2	Y	43	38	1			32
							47	9									
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	620	1	6895	2	Y	48	46	1			34
							53	9									
09	8820	X	5928	-0-	-2892	-0-	40	1	5834	2	Y	49	49	1			34
							54	9									
10	10292	X	7035	-0-	-3257	-0-	6962	2	73	9	Y	66	55	1			45
11	9960	X	4437	-0-	-5523	-0-	4386	2	51	9	Y	46	46	1			45

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11315	2			N	-0-					152
07	13268	X	11741	-0-	-1527	-0-	11741	2			N	-0-					152
08	13020	X	11371	-0-	-1649	-0-	11371	2			N	-0-					152
09	12090	X	10346	-0-	-1744	-0-	10346	2			N	-0-					152
10	12121	X	11493	-0-	-628	-0-	11493	2			N	-0-					152
11	11370	X	10875	-0-	-495	-0-	10875	2			N	-0-					152

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

06	10770	X	9816	-0-	-954	-0-	9801	2	15	9	N	14					143
07	10912	X	10096	-0-	-816	-0-	10063	2	33	9	N	30					173
08	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9938	2	22	9	N	20					193
09	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	9559	2	12	9	N	11	173	1			31
10	10261	X	9873	-0-	-388	-0-	9849	2	24	9	N	22					53
11	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9493	2	40	9	N	36					89

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

06	19440	X	15990	-0-	-3450	-0-	15943	2	47	9	Y	43					123
07	20057	X	17079	-0-	-2978	-0-	17027	2	52	9	Y	47	96	1			74
08	19468	X	17242	-0-	-2226	-0-	17175	2	67	9	Y	61	94	1			41
09	17040	X	14920	-0-	-2120	-0-	14856	2	64	9	Y	58					99
10	17081	X	16213	-0-	-868	-0-	16147	2	66	9	Y	60	94	1			65
11	16680	X	16139	-0-	-541	-0-	16127	2	12	9	Y	11					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	854	1	2196	2	N	18					307
							20	9									
07	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	883	1	8	9	N	7					314
08	4433	X	886	-0-	-3547	-0-	883	1	3	9	N	3					317
09	4290	X	2569	-0-	-1721	-0-	854	1	1705	2	N	9					326
							10	9									
10	4433	X	2787	-0-	-1646	-0-	883	1	1873	2	N	28	164	1			190
							31	9									
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	854	1	3309	2	N	-0-					190

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

06	10830	X	9461	-0-	-1369	-0-	305	1	9156	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9984	-0-	-742	-0-	319	1	9665	2	N	-0-					-0-
08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	331	1	10452	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	324	1	8916	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8342	-0-	-1702	-0-	432	1	7910	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	393	1	7974	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

06	7410	X	6827	-0-	-583	-0-	230	1	6560	2	Y	34					90
							37	9									
07	7657	X	6687	-0-	-970	-0-	6635	2	52	9	Y	47	71	1			66
08	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6442	2	68	9	Y	62	88	1			40
09	7260	X	6148	-0-	-1112	-0-	6085	2	63	9	Y	57					97
10	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	6578	2	66	9	Y	60	93	1			64
11	6840	X	6391	-0-	-449	-0-	95	1	6284	2	Y	11					75
							12	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2682	-0-	-2867	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1277	1	3891	2	N	12					269
							13	9									
07	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	1319	1	2698	2	N	12	173	1			108
							13	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1319	1	3764	2	N	10					118
							11	9									
09	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	1277	1	3112	2	N	10					128
							11	9									
10	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	1319	1	2021	2	N	14					142
							15	9									
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1261	1	3424	2	N	8					150
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

06	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	7558	2	24	9	N	22					302
07	8432	X	7437	-0-	-995	-0-	7422	2	15	9	N	14					316
08	8432	X	7459	-0-	-973	-0-	7434	2	25	9	N	23					339
09	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7483	2	19	9	N	17					356
10	8060	X	7935	-0-	-125	-0-	7923	2	12	9	N	11					367
*11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7678	2	8	9	N	7					374

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	341	1	4835	2	N	5	15	1			14
							6	9									
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	328	1	4978	2	N	6	3	1			17
							7	9									
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	297	1	5893	2	N	4					21
							4	9									
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	275	1	5767	2	N	2					23
							2	9									
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	292	1	5889	2	N	8	15	1			16
							9	9									
*11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	283	1	5793	2	N	10					26
							11	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

06	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11460	2	53	9	Y	48	44	1			50
07	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13332	2	55	9	Y	50	61	1			39
08	11253	X	11121	-0-	-132	-0-	11068	2	53	9	Y	48	52	1			35
09	11520	X	11413	-0-	-107	-0-	11358	2	55	9	Y	50	50	1			35
10	13392	X	12689	-0-	-703	-0-	12615	2	74	9	Y	67	56	1			46
*11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13157	2	50	9	Y	45	46	1			45

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

06	9570	X	8151	-0-	-1419	-0-	200	1	7951	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8674	-0-	-1215	-0-	215	1	8459	2	N	-0-					-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	239	1	9767	2	N	-0-					-0-
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	216	1	9767	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	3066	-0-	-5614	-0-	77	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8848	-0-	-842	-0-	225	1	8623	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

06	9420	X	9238	-0-	-182	-0-	227	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8676	-0-	-872	-0-	215	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7820	-0-	-1852	-0-	186	1	7634	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7808	-0-	-1552	-0-	174	1	7634	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	2611	-0-	-7061	-0-	65	1	2546	2	N	-0-					-0-
*11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	242	1	9283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	669	-0-	-4311	-0-	659	2	10	9	N	9					351
07	4278	X	737	-0-	-3541	-0-	737	2			N	-0-					351
08	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1495	2	39	9	N	35	167	1			219
09	4110	X	1818	-0-	-2292	-0-	1812	2	6	9	N	5					224
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2239	2	7	9	N	6					230
*11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2128	2	34	9	N	31					261

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11453	-0-	-367	-0-	11353	2	100	9	Y	91	108	1			41
07	11935	X	11430	-0-	-505	-0-	11413	2	17	9	Y	15					56
08	11935	X	11468	-0-	-467	-0-	11466	2	2	9	Y	2					58
09	11550	X	10972	-0-	-578	-0-	10915	2	57	9	Y	52					110
10	11842	X	7540	-0-	-4302	-0-	7517	2	23	9	Y	21	85	1			46
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	10624	2	95	9	Y	86					132

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16050	X	11778	-0-	-4272	-0-	11754	2	24	9	Y	22	43	1			26
07	14105	X	12026	-0-	-2079	-0-	11995	2	31	9	Y	28	32	1			22
08	13578	X	12958	-0-	-620	-0-	12927	2	31	9	Y	28	30	1			20
09	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11085	2	21	9	Y	19	29	1			10
10	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11558	2	19	9	Y	17	15	1			12
11	12540	X	4571	-0-	-7969	-0-	4557	2	14	9	Y	13	13	1			12

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	11647	-0-	-383	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11895	-0-	-536	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	11878	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	11331	-0-	-519	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11730	-0-	-391	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	11190	-0-	-450	-0-	11190	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	116	1	4601	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5136	-0-	-413	-0-	127	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	122	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	105	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1465	-0-	-3681	-0-	37	1	1428	2	N	-0-					-0-
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	130	1	5008	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5279	-0-	-511	-0-	130	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	134	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	139	1	5650	2	N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	119	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	1741	-0-	-3870	-0-	44	1	1697	2	N	-0-					-0-
*11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	155	1	5954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	320	-0-	320	320	6	1	105	2	N	-0-					-0-
							209	3									
10	14B2	EXT	6025	-0-	6025	6345	178	1	2484	2	N	-0-					-0-
							3363	3									
*11	18209	X	11864	-0-	-6345	-0-	137	1	5319	2	N	-0-					-0-
							6408	3									

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

06	8580	X	8243	-0-	-337	-0-	728	1	2390	2	N	-0-					1
							5125	3									
07	8866	X	8045	-0-	-821	-0-	733	1	2559	2	N	-0-					1
							4753	3									
08	8866	X	7090	-0-	-1776	-0-	638	1	2359	2	N	-0-					1
							4093	3									
09	8250	X	8103	-0-	-147	-0-	648	1	2486	2	N	-0-					1
							4969	3									
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	997	1	4931	2	N	-0-					1
							6675	3									
*11	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	891	1	6286	2	N	-0-					1
							7573	3									

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	363	1	2656	2	N	-0-					-0-
							5695	3									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	335	1	2809	2	N	-0-					-0-
							5218	3									
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	N	-0-					-0-
							5168	3									
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	298	1	2563	2	N	-0-					-0-
							5124	3									
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	396	1	3425	2	N	-0-					-0-
							4636	3									
*11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	252	1	3440	2	N	-0-					-0-
							4144	3									

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

06	7380	X	6911	-0-	-469	-0-	555	1	3753	2	Y	-0-					-0-
							2603	3									
07	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	605	1	4374	2	Y	-0-					-0-
							1865	3									
08	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	776	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
09	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	657	1	3747	2	Y	-0-					-0-
							2249	3									
10	7130	X	6817	-0-	-313	-0-	657	1	5232	2	Y	-0-					-0-
							928	3									
11	6900	X	4320	-0-	-2580	-0-	560	1	3250	2	Y	-0-					-0-
							510	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
*11	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	532	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	554	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	548	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	528	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1164	-0-	-2122	-0-	159	1	1005	2	N	-0-					-0-
*11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	166	1	3408	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1	1	10	2		N	-0-					-0-
						21	3										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32						N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

06	4440	X	3196	-0-	-1244	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3087	-0-	-1501	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3111	-0-	-1477	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

06	3000	N	7652	-0-	4652	4652	571	1	4181	2	Y	-0-					-0-
							2900	3									
07	3100	N	8247	-0-	5147	9799	579	1	5376	2	Y	-0-					-0-
							2292	3									
08	3100	N	8040	-0-	4940	14739	779	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							1744	3									
09	20870	X	6131	-0-	-14739	-0-	599	1	3457	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	569	1	3918	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
*11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	576	1	3388	2	Y	-0-					-0-
							532	3									

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	147	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	193	1	11370	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10364	-0-	-176	-0-	393	1	9971	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7911	-0-	-2289	-0-	385	1	7526	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	7060	-0-	-3480	-0-	464	1	6596	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	7302	-0-	-2898	-0-	358	1	6944	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	600	1	3533	2	N	-0-					125
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	420	1	4528	2	N	-0-					125
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	620	1	4744	2	N	-0-					125
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	600	1	5742	2	N	-0-					125
10	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	60	1	12157	2	N	139	164	1			100
							153	9									
*11	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	1703	-0-	-2017	-0-	1641	2	62	9	N	56					162
07	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	1954	2	92	9	N	84					246
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4072	2	24	9	N	22	166	1			102
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3931	2	34	9	N	31					133
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3779	2	78	9	N	71	158	1			46
11	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3657	2	162	9	N	147					193

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		586	-0-	586	586	586	1			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	846	1	2566	2	N	-0-					-0-
							5502	3									
07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	891	1	2782	2	N	-0-					-0-
							5169	3									
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1098	1	3081	2	N	-0-					-0-
							5346	3									
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1029	1	2906	2	N	-0-					-0-
							5810	3									
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1025	1	3608	2	N	-0-					-0-
							4884	3									
11	9210	X	8591	-0-	-619	-0-	566	1	3640	2	N	-0-					-0-
							4385	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4173	-0-	4173	4173	491	1	1670	2	N	-0-					-0-
							2012	3									

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

06	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	854	1	1353	2	N	-0-					65
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	883	1	1960	2	N	-0-					65
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	883	1	1927	2	N	-0-					65
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	854	1	2400	2	N	-0-					65
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	854	1	3651	2	N	-0-					65
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	627	1	2745	2	N	-0-					65

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7493	2	3	9	N	3					222
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					222
08	7316	X	7278	-0-	-38	-0-	7278	2			N	-0-					222
09	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					222
10	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	7476	2			N	-0-					222
11	7620	X	5773	-0-	-1847	-0-	5773	2			N	-0-					222

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

06	7470	X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3			Y	-0-					-0-
07	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	3			Y	-0-					-0-
08	7719	X	6888	-0-	-831	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6680	-0-	-700	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6833	-0-	-793	-0-	6833	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6682	-0-	-698	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

06	8130	X	7235	-0-	-895	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	6851	-0-	-1159	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-
10	8773	X	6547	-0-	-2226	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
11	8490	X	6601	-0-	-1889	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

06	12930	X	12256	-0-	-674	-0-	352	1	7028	2	Y	-0-					-0-
							4876	3									
07	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	438	1	9493	2	Y	-0-					-0-
							4047	3									
08	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	798	1	10100	2	Y	-0-					-0-
							3193	3									
09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	581	1	7814	2	Y	-0-					-0-
							4690	3									
10	13981	X	10514	-0-	-3467	-0-	553	1	8461	2	Y	-0-					-0-
							1500	3									
11	13590	X	9834	-0-	-3756	-0-	676	1	7916	2	Y	-0-					-0-
							1242	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7004	-0-	-886	-0-	68	1	2206	2	N	-0-					-0-
							4730	3									
07	8525	X	7720	-0-	-805	-0-	430	1	2551	2	N	-0-					-0-
							4739	3									
08	8525	X	8354	-0-	-171	-0-	649	1	2817	2	N	-0-					-0-
							4888	3									
09	8250	X	7477	-0-	-773	-0-	500	1	2326	2	N	-0-					-0-
							4651	3									
10	8215	X	5993	-0-	-2222	-0-	432	1	2363	2	N	-0-					-0-
							3198	3									
11	8070	X	5178	-0-	-2892	-0-	294	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2669	3									

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	475	1	2446	2	N	-0-					-0-
							5245	3									
07	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	480	1	2640	2	N	-0-					-0-
							4904	3									
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	606	1	2808	2	N	-0-					-0-
							4873	3									
09	8160	X	6289	-0-	-1871	-0-	305	1	1995	2	N	-0-					-0-
							3989	3									
10	8432	X	7312	-0-	-1120	-0-	406	1	2934	2	N	-0-					-0-
							3972	3									
11	8160	X	7815	-0-	-345	-0-	303	1	3407	2	N	-0-					-0-
							4105	3									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8210	-0-	-520	-0-	343	1	2502	2	N	-0-					1
							5365	3									
07	9021	X	8115	-0-	-906	-0-	325	1	2726	2	N	-0-					1
							5064	3									
08	8866	X	7275	-0-	-1591	-0-	441	1	2499	2	N	-0-					1
							4335	3									
09	8580	X	7739	-0-	-841	-0-	310	1	2477	2	N	-0-					1
							4952	3									
10	8680	X	7175	-0-	-1505	-0-	366	1	2893	2	N	-0-					1
							3916	3									
11	8220	X	6178	-0-	-2042	-0-	254	1	2687	2	N	-0-					1
							3237	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	373	1	3987	2	N	2					53
							2	9									
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	415	1	4516	2	N	19	59	1			13
							21	9									
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	416	1	4326	2	N	8					21
							9	9									
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	401	1	4084	2	N	31					52
							34	9									
10	4960	X	4435	-0-	-525	-0-	402	1	4023	2	N	9	48	1			13
							10	9									
11	4800	X	3993	-0-	-807	-0-	391	1	3591	2	N	10					23
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5890	-0-		-350	-0-	515	1	5374	2	N	1					53
								1	9									
07	6261	X	6261	-0-		-0-	-0-	541	1	5708	2	N	11	52	1			12
								12	9									
08	6138	X	5940	-0-		-198	-0-	541	1	5392	2	N	6					18
								7	9									
09	5940	X	5680	-0-		-260	-0-	524	1	5133	2	N	21					39
								23	9									
10	6262	X	6024	-0-		-238	-0-	535	1	5476	2	N	12	37	1			14
								13	9									
11	6060	X	5772	-0-		-288	-0-	518	1	5239	2	N	14					28
								15	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

06	5400	X	4723	-0-		-677	-0-	180	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4624	-0-		-646	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3926	-0-		-662	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4177	-0-		-533	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1122	-0-		-3745	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-		-4710	-0-					N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

06	6360	X	5989	-0-		-371	-0-	380	1	5594	2	Y	14	59	1			51
								15	9									
07	6014	X	4994	-0-		-1020	-0-	379	1	4602	2	Y	12					63
								13	9									
08	6510	X	5948	-0-		-562	-0-	379	1	5543	2	Y	24					87
								26	9									
09	6300	X	4974	-0-		-1326	-0-	367	1	4588	2	Y	17					104
								19	9									
10	6510	X	5165	-0-		-1345	-0-	379	1	4769	2	Y	15					119
								17	9									
11	6000	X	5343	-0-		-657	-0-	367	1	4959	2	Y	15	59	1			75
								17	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

06	6972	X	6972	-0-		-0-	-0-	431	1	6541	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6982	-0-		-923	-0-	436	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6910	-0-		-995	-0-	400	1	6510	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6162	-0-		-1488	-0-	522	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	5322	-0-		-2335	-0-	422	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5471	-0-		-1489	-0-	337	1	5134	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

06	4980	X	4681	-0-		-299	-0-	158	1	4522	2	N	1					19
								1	9									
07	5146	X	4769	-0-		-377	-0-	148	1	4621	2	N	-0-	5	1			14
08	5053	X	4620	-0-		-433	-0-	153	1	4467	2	N	-0-					14
09	4830	X	4656	-0-		-174	-0-	145	1	4511	2	N	-0-					14
10	4991	X	4808	-0-		-183	-0-	121	1	4687	2	N	-0-					14
11	4680	X	4642	-0-		-38	-0-	117	1	4525	2	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	185	1	5826	2	N	1					37
							1	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	202	1	5894	2	N	-0-	15	1			22
08	6076	X	5833	-0-	-243	-0-	199	1	5634	2	N	-0-					22
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					22
10	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	150	1	5411	2	N	-0-					22
11	6000	X	5422	-0-	-578	-0-	139	1	5283	2	N	-0-					22

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	12769	-0-	-1301	-0-	383	1	3939	2	N	-0-					1
							8447	3									
07	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	400	1	4182	2	N	-0-					1
							7768	3									
08	14539	X	13327	-0-	-1212	-0-	756	1	4596	2	N	-0-					1
							7975	3									
09	13620	X	12346	-0-	-1274	-0-	635	1	3905	2	N	-0-					1
							7806	3									
10	13609	X	12467	-0-	-1142	-0-	750	1	4978	2	N	-0-					1
							6739	3									
11	12900	X	12120	-0-	-780	-0-	521	1	5261	2	N	-0-					1
							6338	3									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	14421	-0-	-159	-0-	438	1	4447	2	N	-0-					1
							9536	3									
07	15066	X	13251	-0-	-1815	-0-	471	1	4472	2	N	-0-					1
							8308	3									
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	891	1	5292	2	N	-0-					1
							9182	3									
09	14580	X	14464	-0-	-116	-0-	746	1	4574	2	N	-0-					1
							9144	3									
10	15066	X	14784	-0-	-282	-0-	893	1	5902	2	N	-0-					1
							7989	3									
*11	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	643	1	6753	2	N	-0-					1
							8136	3									

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	N	-0-					-0-
							2969	3									
07	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	435	1	1544	2	N	-0-					-0-
							2869	3									
08	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	387	1	1514	2	N	-0-					-0-
							2627	3									
09	4740	X	3808	-0-	-932	-0-	299	1	1170	2	N	-0-					-0-
							2339	3									
10	4898	X	3341	-0-	-1557	-0-	308	1	1289	2	N	-0-					-0-
							1744	3									
11	4740	X	2321	-0-	-2419	-0-	275	1	928	2	N	-0-					-0-
							1118	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	6552	-0-	-1518	-0-	294	1	1990	2	N	-0-					-0-
							4268	3									
07	8339	X	5856	-0-	-2483	-0-	280	1	1951	2	N	-0-					-0-
							3625	3									
08	8339	X	6422	-0-	-1917	-0-	404	1	2200	2	N	-0-					-0-
							3818	3									
09	7170	X	6500	-0-	-670	-0-	348	1	2051	2	N	-0-					-0-
							4101	3									
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	422	1	2818	2	N	-0-					-0-
							3815	3									
11	6540	X	5976	-0-	-564	-0-	270	1	2588	2	N	-0-					-0-
							3118	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

06	4380	X	4148	-0-	-232	-0-	166	1	3974	2	Y	7					45
							8	9									
07	4526	X	3986	-0-	-540	-0-	170	1	3810	2	Y	5					50
							6	9									
08	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	170	1	3942	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	169	1	3659	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	183	1	3831	2	Y	-0-					17
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	177	1	3561	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

06	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	169	1	4029	2	Y	7					45
							8	9									
07	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	179	1	3929	2	Y	5					50
							6	9									
08	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	179	1	3780	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	168	1	3497	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	166	1	3595	2	Y	-0-					17
11	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	161	1	3395	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

06	6960	X	5817	-0-	-1143	-0-	244	1	5565	2	Y	7					45
							8	9									
07	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-	247	1	5267	2	Y	5					50
							6	9									
08	6541	X	5287	-0-	-1254	-0-	246	1	5002	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	5820	X	5759	-0-	-61	-0-	242	1	5513	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	6014	X	5300	-0-	-714	-0-	257	1	5043	2	Y	-0-					17
11	5820	X	5193	-0-	-627	-0-	249	1	4944	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	181	1	4266	2	Y	7					45
							8	9									
07	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	192	1	4303	2	Y	5					50
							6	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	193	1	4319	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	186	1	4043	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	193	1	4250	2	Y	-0-					17
11	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	187	1	3949	2	Y	-0-					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	774	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
07	3007	X	490	-0-	-2517	-0-	490	1			Y	-0-					-0-
08	3038	X	40	-0-	-2998	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4464	-0-	-216	-0-	765	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							1515	3									
07	4836	X	1265	-0-	-3571	-0-	933	1	233	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
08	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	1099	1	2102	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1209	1	2136	2	Y	-0-					-0-
							1282	3									
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	1192	1	3017	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
11	4470	X	3872	-0-	-598	-0-	643	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							438	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13255	2	53	9	Y	48	62	1			42
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13611	2	51	9	Y	46	54	1			34
08	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14010	2	46	9	Y	42					76
09	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13420	2	52	9	Y	47	54	1			69
10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14055	2	12	9	Y	11					80
*11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13038	2	58	9	Y	53	53	1			80

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6268	-0-	-2102	-0-	215	1	6052	2	N	1					27
							1	9									
07	8649	X	6410	-0-	-2239	-0-	212	1	6198	2	N	-0-	9	1			18
08	8649	X	5972	-0-	-2677	-0-	209	1	5763	2	N	-0-					18
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	199	1	6107	2	N	-0-					18
10	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	179	1	6102	2	N	-0-					18
11	6270	X	5849	-0-	-421	-0-	186	1	5663	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	364	1	3859	2	Y	-0-					-0-
							2677	3									
07	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	387	1	4792	2	Y	-0-					-0-
							2043	3									
08	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	559	1	4980	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									
09	7320	X	6846	-0-	-474	-0-	471	1	3984	2	Y	-0-					-0-
							2391	3									
10	7223	X	6031	-0-	-1192	-0-	499	1	4699	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
11	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	564	1	5182	2	Y	-0-					-0-
							813	3									

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	481	1	2240	2	Y	-0-					-0-
							1554	3									
07	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	515	1	2605	2	Y	-0-					-0-
							1111	3									
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	643	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	598	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							1316	3									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	519	1	4952	2	Y	-0-					-0-
							878	3									
*11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	551	1	4318	2	Y	-0-					-0-
							678	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	75	1	2570	2	N	-0-					-0-
							5511	3									
07	9176	X	8575	-0-	-601	-0-	425	1	2852	2	N	-0-					-0-
							5298	3									
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	678	1	2931	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
09	8880	X	6788	-0-	-2092	-0-	508	1	2094	2	N	-0-					-0-
							4186	3									
10	8711	X	8208	-0-	-503	-0-	566	1	3247	2	N	-0-					-0-
							4395	3									
11	8400	X	7203	-0-	-1197	-0-	335	1	3115	2	N	-0-					-0-
							3753	3									

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	332	1	1277	2	N	-0-					-0-
							2739	3									
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	376	1	1310	2	N	-0-					-0-
							2434	3									
08	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	354	1	1374	2	N	-0-					-0-
							2383	3									
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	295	1	1345	2	N	-0-					-0-
							2689	3									
10	4619	X	3360	-0-	-1259	-0-	309	1	1296	2	N	-0-					-0-
							1755	3									
11	4350	X	3365	-0-	-985	-0-	311	1	1385	2	N	-0-					-0-
							1669	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	718	1	1710	2	Y	-0-					-0-
							1187	3									
07	4123	X	2378	-0-	-1745	-0-	1275	1	773	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
08	3968	X	1735	-0-	-2233	-0-	927	1	614	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	3840	X	732	-0-	-3108	-0-	732	1			Y	-0-					-0-
10	3937	X	795	-0-	-3142	-0-	795	1			Y	-0-					-0-
11	3630	X	1138	-0-	-2492	-0-	435	1	608	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5746	-0-	-1004	-0-	5724	2	22	9	N	20					122
07	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	6257	2	33	9	N	30					152
08	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	6226	2	25	9	N	23					175
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					200
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	5819	2	24	9	N	22					222
11	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	5481	2	11	9	N	10	167	1			65

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	469	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	491	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	717	-0-	-678	-0-	469	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	888	-0-	-552	-0-	476	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	336	-0-	-687	-0-	210	1	126	2	Y	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	508	1	786	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10537	-0-	-1253	-0-	1303	1	9234	2	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10280	-0-	-1903	-0-	1399	1	8881	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	10227	-0-	-1026	-0-	1393	1	8834	2	Y	-0-					-0-
09	10890	X	9255	-0-	-1635	-0-	1377	1	7878	2	Y	-0-					-0-
10	11129	X	3684	-0-	-7445	-0-	582	1	3102	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	8274	-0-	-2256	-0-	1300	1	6974	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	4634	-0-	-1366	-0-	854	1	3780	2	N	-0-					182
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	883	1	3569	2	N	-0-					182
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	883	1	5979	2	N	-0-					182
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	854	1	5602	2	N	-0-					182
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	883	1	5597	2	N	2	2	8			182
							2	9									
11	6630	X	5332	-0-	-1298	-0-	854	1	4472	2	N	5	168	1	2	8	17
							6	9									

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					142
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9148	2	1	9	N	1					143
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	8996	2	11	9	N	10					153
09	10230	X	8104	-0-	-2126	-0-	8094	2	10	9	N	9					162
10	10571	X	8715	-0-	-1856	-0-	8706	2	9	9	N	8					170
11	8850	X	8224	-0-	-626	-0-	8218	2	6	9	N	5					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	208	1	4937	2	Y	7					45
							8	9									
07	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	213	1	4753	2	Y	5					50
							6	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	213	1	4724	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	5070	X	4459	-0-	-611	-0-	202	1	4253	2	Y	4	36	1			17
							4	9									
10	5239	X	4596	-0-	-643	-0-	201	1	4395	2	Y	-0-					17
11	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	195	1	4321	2	Y	-0-					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7794	2	46	9	N	42					191
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7863	2	47	9	N	43					234
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7383	2	42	9	N	38					272
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7392	2	67	9	N	61	178	1			155
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7245	2	53	9	N	48					203
*11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6842	2	22	9	N	20					223

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11779	2	7	9	N	6					63
07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13131	2	19	9	N	17					80
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10968	2	8	9	N	7					87
09	11790	X	10570	-0-	-1220	-0-	10541	2	29	9	N	26					113
10	13144	X	10894	-0-	-2250	-0-	10873	2	21	9	N	19					132
11	12720	X	10216	-0-	-2504	-0-	10199	2	17	9	N	15					147

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	12992	-0-	-2338	-0-	12935	2	57	9	Y	52	62	1			46
07	15841	X	13921	-0-	-1920	-0-	13844	2	77	9	Y	70	69	1			47
08	15841	X	13880	-0-	-1961	-0-	13812	2	68	9	Y	62					109
09	14970	X	13135	-0-	-1835	-0-	13058	2	77	9	Y	70	78	1			101
10	14756	X	12681	-0-	-2075	-0-	12661	2	20	9	Y	18					119
11	13470	X	12546	-0-	-924	-0-	12463	2	83	9	Y	75	78	1			116

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	11479	-0-	-1001	-0-	11426	2	53	9	Y	48	63	1			42
07	12803	X	9518	-0-	-3285	-0-	9467	2	51	9	Y	46	54	1			34
08	12431	X	8074	-0-	-4357	-0-	8028	2	46	9	Y	42					76
09	12030	X	7589	-0-	-4441	-0-	7537	2	52	9	Y	47	54	1			69
10	12183	X	3000	-0-	-9183	-0-	667	1	2321	2	Y	11					80
							12	9									
11	11490	X	4819	-0-	-6671	-0-	432	1	4329	2	Y	53	53	1			80
							58	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5726	-0-	-814	-0-	817	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	851	1	4764	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	856	1	4869	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	857	1	4865	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	2181	-0-	-3740	-0-	366	1	1815	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	845	1	4343	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	18817	-0-	-1763	-0-	18806	2	11	9	N	10	170	1	13	5	275
07	21266	X	20264	-0-	-1002	-0-	20262	2	2	9	N	2	179	1			98
08	20522	X	19549	-0-	-973	-0-	19537	2	12	9	N	11					109
09	19080	X	18568	-0-	-512	-0-	18535	2	33	9	N	30					139
10	20274	X	18820	-0-	-1454	-0-	18797	2	23	9	N	21					160
11	19620	X	17635	-0-	-1985	-0-	17611	2	24	9	N	22					182

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	6088	-0-	-2012	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7603	-0-	-767	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6456	-0-	-1914	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6801	-0-	-849	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
*11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	14126	-0-	-184	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	14207	-0-	-580	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13481	-0-	-1306	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12335	-0-	-1795	-0-	12335	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	14199	-0-	-402	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	13815	-0-	-315	-0-	13815	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	3667	-0-	-2303	-0-	245	1	3422	2	N	-0-					12
07	6169	X	3793	-0-	-2376	-0-	249	1	3543	2	N	1	6	1			7
							1	9									
08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	252	1	5129	2	N	2					9
							2	9									
09	5370	X	4247	-0-	-1123	-0-	243	1	4003	2	N	1					10
							1	9									
10	5208	X	3679	-0-	-1529	-0-	225	1	3451	2	N	3					13
							3	9									
11	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	215	1	3814	2	N	6					19
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	295	1	4977	2	N	2					36
							2	9									
07	6448	X	5819	-0-	-629	-0-	335	1	5484	2	N	-0-	23	1			13
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	337	1	5945	2	N	2					15
							2	9									
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	326	1	5648	2	N	1					16
							1	9									
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	357	1	5752	2	N	2					18
							2	9									
11	6090	X	4997	-0-	-1093	-0-	342	1	4647	2	N	7					25
							8	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	304	1	4894	2	N	2					11
							2	9									
07	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	322	1	5109	2	N	1	6	1			6
							1	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	321	1	5420	2	N	2					8
							2	9									
09	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	311	1	4903	2	N	1					9
							1	9									
10	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	293	1	4685	2	N	3					12
							3	9									
11	5550	X	4793	-0-	-757	-0-	281	1	4501	2	N	10					22
							11	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3338	-0-	-1102	-0-	208	1	3127	2	N	3					12
							3	9									
07	4588	X	3261	-0-	-1327	-0-	197	1	3064	2	N	-0-	6	1			6
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	2	N	2					8
							2	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	185	1	4079	2	N	-0-					8
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	243	1	3927	2	N	2					10
							2	9									
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	238	1	3687	2	N	7					17
							8	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6943	-0-	-587	-0-	6943	2			N	-0-					57
07	7533	X	7155	-0-	-378	-0-	7155	2			N	-0-					57
08	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					57
09	6990	X	6413	-0-	-577	-0-	6404	2	9	9	N	8					65
10	7161	X	5902	-0-	-1259	-0-	5902	2			N	-0-					65
11	6930	X	6450	-0-	-480	-0-	6444	2	6	9	N	5					70

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12554	-0-	-526	-0-	12551	2	3	9	N	3					390
07	13516	X	12235	-0-	-1281	-0-	12235	2			N	-0-					390
08	13330	X	11437	-0-	-1893	-0-	11437	2			N	-0-					390
09	12900	X	10581	-0-	-2319	-0-	10547	2	34	9	N	31	171	1			250
10	13330	X	11942	-0-	-1388	-0-	11942	2			N	-0-	166	1			84
11	12540	X	11422	-0-	-1118	-0-	11407	2	15	9	N	14					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	12319	-0-	-1271	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12541	-0-	-1502	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11496	-0-	-1794	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11621	-0-	-1492	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10992	-0-	-1338	-0-	10992	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13368	-0-	-644	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13079	-0-	-840	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
10	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
*11	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	395	1	8024	2	N	-0-					-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	418	1	6262	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	437	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2220	-0-	-1410	-0-	99	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	318	1	7267	2	N	-0-					-0-
*11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	504	1	5916	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5441	-0-	-1099	-0-	269	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4993	-0-	-1765	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5088	-0-	-1670	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4991	-0-	-1549	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4444	-0-	-2252	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3340	-0-	-2090	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	432	-0-	-1158	-0-	358	1	22	2	Y	47					189
							52	9									
07	6417	X	4971	-0-	-1446	-0-	535	1	4393	2	Y	39					228
							43	9									
08	6417	X	4877	-0-	-1540	-0-	188	1	4652	2	Y	34	126	1			136
							37	9									
09	6210	X	2954	-0-	-3256	-0-	354	1	2585	2	Y	14					150
							15	9									
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	406	1	7350	2	Y	31					181
							34	9									
*11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	325	1	5328	2	Y	26					207
							29	9									

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	12317	-0-	-2594	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	13018	-0-	-1472	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	12503	-0-	-2470	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	12894	-0-	-1596	-0-	12894	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	195	1	4934	2	Y	29					99
							32	9									
07	6696	X	5657	-0-	-1039	-0-	199	1	5419	2	Y	35					134
							39	9									
08	6696	X	5684	-0-	-1012	-0-	75	1	5551	2	Y	53					187
							58	9									
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6663	2	Y	166					353
							183	9									
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	454	1	9703	2	Y	9	168	1			194
							10	9									
*11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	Y	7					201
							8	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	724	1	10343	2	Y	16					61
							18	9									
07	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	585	1	9938	2	Y	39					100
							43	9									
08	10540	X	9457	-0-	-1083	-0-	248	1	9172	2	Y	34	58	1			76
							37	9									
09	11100	X	2404	-0-	-8696	-0-	189	1	2203	2	Y	11					87
							12	9									
10	11470	X	8388	-0-	-3082	-0-	468	1	7900	2	Y	18					105
							20	9									
11	11100	X	10268	-0-	-832	-0-	561	1	9690	2	Y	15					120
							17	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	14705	-0-	-1075	-0-	14664	2	41	9	N	37	168	1			151
07	16306	X	15801	-0-	-505	-0-	15762	2	39	9	N	35					186
08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15899	2	33	9	N	30					216
09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15061	2	47	9	N	43					259
10	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	15252	2	30	9	N	27					286
11	15420	X	14693	-0-	-727	-0-	14656	2	37	9	N	34					320

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3639	-0-	-1131	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3497	-0-	-1308	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	14296	-0-	-2414	-0-	14296	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	14155	-0-	-2802	-0-	14155	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14206	-0-	-1754	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	14119	-0-	-1784	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	14034	-0-	-276	-0-	14034	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	13889	-0-	-721	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13719	-0-	-1378	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13731	-0-	-1056	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13662	-0-	-1125	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12605	-0-	-1285	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	3515	-0-	-3025	-0-	736 13	1 9	2766	2	N	12					202
07	6758	X	2698	-0-	-4060	-0-	775 52	1 9	1871	2	N	47	164	1			85
08	6758	X	3906	-0-	-2852	-0-	775 36	1 9	3095	2	N	33					118
09	6450	X	5359	-0-	-1091	-0-	750 24	1 9	4585	2	N	22					140
10	5363	X	3906	-0-	-1457	-0-	763 13	1 9	3130	2	N	12					152
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	750 40	1 9	3096	2	N	36					188

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	9470	-0-	-1240	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	9981	-0-	-1086	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10547	-0-	-303	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9012	-0-	-1488	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9280	-0-	-920	-0-	9280	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	4784	-0-	-2116	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5616	-0-	-801	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5218	-0-	-992	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3913	-0-	-2318	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3857	-0-	-1573	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5328	-0-	-1275	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5379	-0-	-1011	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3268	-0-	-2839	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2541	-0-	-3369	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					8
07	8742	X	8560	-0-	-182	-0-	8560	2			N	-0-					8
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					8
09	8940	X	8601	-0-	-339	-0-	8601	2			N	-0-					8
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					8
*11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

06	8100	X	7437	-0-	-663	-0-	7389	2	48	9	N	44					207
07	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7675	2	121	9	N	110	172	1			145
08	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	7669	2	74	9	N	67					212
09	7530	X	7308	-0-	-222	-0-	7273	2	35	9	N	32	171	1			73
10	7781	X	7263	-0-	-518	-0-	7184	2	79	9	N	72					145
11	7530	X	6883	-0-	-647	-0-	6820	2	63	9	N	57					202

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

06	7830	X	7152	-0-	-678	-0-	7146	2	6	9	N	5					192
07	8091	X	7633	-0-	-458	-0-	7622	2	11	9	N	10					202
08	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7652	2	9	9	N	8					210
09	7770	X	7639	-0-	-131	-0-	7637	2	2	9	N	2					212
10	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	6710	2			N	-0-					212
11	7410	X	6199	-0-	-1211	-0-	6190	2	9	9	N	8					220

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	870	1	8009	2	N	17					295
							19	9									
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	899	1	9363	2	N	-0-					295
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	899	1	7766	2	N	35	171	1			159
							39	9									
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	870	1	8881	2	N	31					190
							34	9									
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	899	1	9381	2	N	3					193
							3	9									
*11	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	870	1	9094	2	N	-0-					193

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	230	1	8838	2	N	1					98
							1	9									
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	254	1	9558	2	N	54	2	1			150
							59	9									
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	273	1	7877	2	N	-0-					150
09	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	256	1	5646	2	N	17					167
							19	9									
10	9858	X	5477	-0-	-4381	-0-	247	1	5230	2	N	-0-					167
11	9540	X	4289	-0-	-5251	-0-	213	1	4074	2	N	2	32	1			137
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	311	1	6904	2	N	3	10	1			7
							3	9									
07	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	368	1	11019	2	N	17	17	1			7
							19	9									
08	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	473	1	9868	2	N	-0-					7
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	460	1	10421	2	N	-0-					7
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	457	1	10763	2	N	1	4	1			4
							1	9									
*11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	446	1	8854	2	N	-0-	1	1			3

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9171	-0-	-909	-0-	8	1	9160	2	N	3					168
							3	9									
07	10416	X	9494	-0-	-922	-0-	4	1	9469	2	N	19	148	1			39
							21	9									
08	10230	X	9438	-0-	-792	-0-	79	1	9351	2	N	7	25	1			21
							8	9									
09	9450	X	9230	-0-	-220	-0-	153	1	9070	2	N	6					27
							7	9									
10	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	118	1	9039	2	N	-0-					27
11	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	63	1	8199	2	N	-0-					27

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4420	-0-	-80	-0-	854	1	3533	2	N	30					221
							33	9									
07	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	883	1	3434	2	N	70	167	1			124
							77	9									
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	883	1	3573	2	N	40					164
							44	9									
09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	852	1	3375	2	N	37					201
							41	9									
10	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	883	1	2914	2	N	28					229
							31	9									
11	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	854	1	2353	2	N	10	160	1			79
							11	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6038	-0-	-2152	-0-	541	1	5482	2	Y	14	49	1			35
							15	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	797	1	4900	2	Y	3					38
							3	9									
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	883	1	5975	2	Y	8					46
							9	9									
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	142	1	6355	2	Y	56	55	1			47
							62	9									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	28	1	6330	2	Y	16					63
							18	9									
*11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6805	2	160	9	Y	145	92	1			116

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	9701	-0-	-1549	-0-	9657	2	44	9	Y	40	104	1			77
07	11625	X	9830	-0-	-1795	-0-	9815	2	15	9	Y	14					91
08	11036	X	9913	-0-	-1123	-0-	9902	2	11	9	Y	10					101
09	10680	X	9335	-0-	-1345	-0-	9274	2	61	9	Y	55	85	1			71
10	10416	X	9918	-0-	-498	-0-	9912	2	6	9	Y	5					76
11	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	8948	2			Y	-0-	45	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	854	1	4041	2	N	21					93
							23	9									
07	6293	X	5596	-0-	-697	-0-	940	1	4573	2	N	75					168
							83	9									
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	883	1	5176	2	N	40					208
							44	9									
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	854	1	4814	2	N	25	172	1			61
							28	9									
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	883	1	4707	2	N	101					162
							111	9									
11	5910	X	5125	-0-	-785	-0-	854	1	4226	2	N	41					203
							45	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

06	4860	X	3933	-0-	-927	-0-	123	1	3810	2	N	-0-	42	1			12
07	5022	X	1788	-0-	-3234	-0-	117	1	1671	2	N	-0-	8	1			4
08	3751	X	1885	-0-	-1866	-0-	111	1	1774	2	N	-0-					4
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	108	1	4093	2	N	-0-					4
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	380	1	8101	2	N	126	18	1			112
							139	9									
*11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	368	1	7686	2	N	87	86	1			113
							96	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

06	9750	X	9170	-0-	-580	-0-	8	1	9114	2	N	44					127
							48	9									
07	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	4	1	9327	2	N	5					132
							6	9									
08	9734	X	8903	-0-	-831	-0-	75	1	8807	2	N	19	87	1			64
							21	9									
09	9270	X	9149	-0-	-121	-0-	148	1	8969	2	N	29					93
							32	9									
10	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	114	1	9228	2	N	34					127
							37	9									
11	9180	X	8520	-0-	-660	-0-	61	1	8405	2	N	49	85	1			91
							54	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

06	13500	X	11959	-0-	-1541	-0-	11923	2	36	9	N	33					423
07	13950	X	8232	-0-	-5718	-0-	199	1	7994	2	N	35					458
							39	9									
08	13950	X	6302	-0-	-7648	-0-	142	1	6126	2	N	31	177	1			312
							34	9									
09	13290	X	9522	-0-	-3768	-0-	740	1	8773	2	N	8					320
							9	9									
10	12896	X	12611	-0-	-285	-0-	12577	2	34	9	N	31	169	1			182
11	11970	X	7567	-0-	-4403	-0-	541	1	6995	2	N	28					210
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14127	2	110	9	N	100	170	1			360
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13291	2	100	9	N	91	171	1			280
08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14754	2	105	9	N	95					375
09	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14571	2	98	9	N	89	320	1			144
10	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15024	2	116	9	N	105	164	1			85
*11	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14378	2	124	9	N	113					198

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

06	3330	X	2765	-0-	-565	-0-	331	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
07	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	343	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	418	1	1939	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	367	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							933	3									
10	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	367	1	2212	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
*11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	392	1	2304	2	Y	-0-					-0-
							362	3									

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

06	8730	X	8609	-0-	-121	-0-	500	1	8091	2	Y	16	63	1			37
							18	9									
07	9021	X	8332	-0-	-689	-0-	520	1	7799	2	Y	12					49
							13	9									
08	8835	X	8328	-0-	-507	-0-	520	1	7782	2	Y	24					73
							26	9									
09	8610	X	7037	-0-	-1573	-0-	503	1	6514	2	Y	18					91
							20	9									
10	8897	X	8542	-0-	-355	-0-	520	1	8001	2	Y	19	3	8			107
							21	9									
11	8610	X	7378	-0-	-1232	-0-	503	1	6857	2	Y	16	62	1			61
							18	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

06	7650	X	7244	-0-	-406	-0-	403	1	6823	2	Y	16	61	1			52
							18	9									
07	7905	X	6431	-0-	-1474	-0-	427	1	5991	2	Y	12					64
							13	9									
08	7874	X	6952	-0-	-922	-0-	427	1	6499	2	Y	24					88
							26	9									
09	7620	X	5457	-0-	-2163	-0-	414	1	5024	2	Y	17					105
							19	9									
10	7471	X	6562	-0-	-909	-0-	427	1	6118	2	Y	15					120
							17	9									
11	7230	X	5840	-0-	-1390	-0-	414	1	5409	2	Y	15	60	1			75
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	13639	-0-	-491	-0-	1274	1	12323	2	N	38	183	1			48
							42	9									
07	15004	X	14395	-0-	-609	-0-	1228	1	13110	2	N	52					100
							57	9									
08	15066	X	13979	-0-	-1087	-0-	1229	1	12717	2	N	30					130
							33	9									
09	14580	X	13551	-0-	-1029	-0-	1198	1	12309	2	N	40					170
							44	9									
10	15066	X	13415	-0-	-1651	-0-	1277	1	12095	2	N	39					209
							43	9									
11	13920	X	12648	-0-	-1272	-0-	1209	1	11411	2	N	25	182	1			52
							28	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	568	1	1345	2	N	-0-					-0-
							2883	3									
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	518	1	2250	2	N	-0-					-0-
							4179	3									
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	478	1	2379	2	N	-0-					-0-
							4128	3									
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	324	1	1903	2	N	-0-					-0-
							3804	3									
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	451	1	3239	2	N	-0-					-0-
							4385	3									
*11	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	328	1	4282	2	N	-0-					-0-
							5159	3									

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	562	1	2290	2	N	-0-					1
							4912	3									
07	9610	X	8977	-0-	-633	-0-	596	1	2933	2	N	-0-					1
							5448	3									
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	577	1	3252	2	N	-0-					1
							5643	3									
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	427	1	3111	2	N	-0-					1
							6220	3									
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	499	1	4116	2	N	-0-					1
							5572	3									
*11	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	339	1	4939	2	N	-0-					1
							5950	3									

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	13737	-0-	-1713	-0-	1357	1	12380	2	N	-0-					-0-
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	1158	1	15184	2	N	-0-					-0-
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1024	1	13712	2	N	-0-					-0-
09	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	997	1	13665	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	13921	-0-	-2044	-0-	1174	1	12747	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	13992	-0-	-1458	-0-	1282	1	12710	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	277	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	412	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	402	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	1293	-0-	-3202	-0-	267	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	990	-0-	-3360	-0-	107	1	883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5110	-0-	-890	-0-	311	1	2833	2	Y	-0-					-0-
							1966	3									
07	6200	X	5090	-0-	-1110	-0-	328	1	3339	2	Y	-0-					-0-
							1423	3									
08	5704	X	5340	-0-	-364	-0-	468	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1170	3									
09	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	363	1	2868	2	Y	-0-					-0-
							1722	3									
10	5704	X	5085	-0-	-619	-0-	340	1	4030	2	Y	-0-					-0-
							715	3									
11	5160	X	4950	-0-	-210	-0-	389	1	3942	2	Y	-0-					-0-
							619	3									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	14928	-0-	-852	-0-	14833	2	95	9	N	86					189
07	16306	X	15437	-0-	-869	-0-	15349	2	88	9	N	80					269
08	16306	X	15529	-0-	-777	-0-	15431	2	98	9	N	89	183	1			175
09	15210	X	14929	-0-	-281	-0-	14817	2	112	9	N	102					277
10	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15866	2	106	9	N	96	185	1			188
*11	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15858	2	112	9	N	102	178	1			112

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	14995	-0-	-545	-0-	14927	2	68	9	Y	62	73	1			28
07	15934	X	15158	-0-	-776	-0-	15147	2	11	9	Y	10					38
08	15810	X	14960	-0-	-850	-0-	14959	2	1	9	Y	1					39
09	15090	X	14208	-0-	-882	-0-	14168	2	40	9	Y	36					75
10	15531	X	14790	-0-	-741	-0-	14775	2	15	9	Y	14	58	1			31
11	15000	X	14389	-0-	-611	-0-	14324	2	65	9	Y	59					90

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10410	-0-	-780	-0-	10353	2	57	9	N	52					212
07	11098	X	9987	-0-	-1111	-0-	9963	2	24	9	N	22	176	1			58
08	10881	X	8974	-0-	-1907	-0-	8938	2	36	9	N	33					91
09	10530	X	8310	-0-	-2220	-0-	8274	2	36	9	N	33					124
10	10881	X	8827	-0-	-2054	-0-	8782	2	45	9	N	41					165
11	10410	X	4094	-0-	-6316	-0-	80	1	3990	2	N	22					187
							24	9									

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10068	-0-	-1272	-0-	9990	2	78	9	N	71					182
07	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	10893	2	69	9	N	63	168	1			77
08	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			N	-0-					77
09	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10542	2	105	9	N	95	172	1			-0-
10	10974	X	10919	-0-	-55	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10215	-0-	-405	-0-	10099	2	116	9	N	105					105

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	19499	-0-	-301	-0-	19420	2	79	9	N	72					245
07	20460	X	19209	-0-	-1251	-0-	19146	2	63	9	N	57	184	1			118
08	19995	X	18999	-0-	-996	-0-	18914	2	85	9	N	77					195
09	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	17995	2	85	9	N	77	178	1			94
10	20150	X	19023	-0-	-1127	-0-	18929	2	94	9	N	85					179
11	19500	X	18664	-0-	-836	-0-	18562	2	102	9	N	93	173	1			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8471	-0-	-79	-0-	7	1	8424	2	N	36					171
							40	9									
07	9455	X	8440	-0-	-1015	-0-	4	1	8403	2	N	30					201
							33	9									
08	9455	X	7152	-0-	-2303	-0-	74	1	7060	2	N	16	181	1			36
							18	9									
09	9150	X	6464	-0-	-2686	-0-	134	1	6300	2	N	27					63
							30	9									
10	8959	X	8084	-0-	-875	-0-	89	1	7956	2	N	35					98
							39	9									
11	8460	X	6054	-0-	-2406	-0-	48	1	5952	2	N	49	85	1			62
							54	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	2210	2	N	-0-					215
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	337	1	2182	2	N	-0-					215
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	354	1	2626	2	N	-0-					215
09	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	244	1	1789	2	N	-0-					215
10	3100	N	3822	-0-	722	722	68	1	3745	2	N	8					223
							9	9									
*11	2928	N	2206	-0-	-722	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					223

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	648	1	1402	2	N	9					182
							10	9									
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	848	1	2226	2	N	2					184
							2	9									
08	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	878	1	1800	2	N	6					190
							7	9									
09	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	833	1	1584	2	N	-0-					190
10	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	841	1	1392	2	N	-0-					190
11	2970	X	1997	-0-	-973	-0-	852	1	1133	2	N	11					201
							12	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	151	1	6261	2	N	-0-					10
07	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	156	1	5138	2	N	34	1	1			43
							37	9									
08	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	128	1	5287	2	N	-0-					43
09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	120	1	5085	2	N	11					54
							12	9									
10	6417	X	4347	-0-	-2070	-0-	123	1	4224	2	N	-0-					54
11	6210	X	4176	-0-	-2034	-0-	116	1	4059	2	N	1	9	1			46
							1	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11272	-0-	-248	-0-	11237	2	35	9	N	32					99
07	11904	X	11370	-0-	-534	-0-	11318	2	52	9	N	47					146
08	11904	X	11055	-0-	-849	-0-	11015	2	40	9	N	36					182
09	11340	X	10530	-0-	-810	-0-	10482	2	48	9	N	44					226
10	11718	X	11212	-0-	-506	-0-	11153	2	59	9	N	54	178	1			102
11	11280	X	10628	-0-	-652	-0-	10564	2	64	9	N	58					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	1			N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					105
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					144

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

06	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	353	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							1558	3									
07	5146	X	3872	-0-	-1274	-0-	372	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							1046	3									
08	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	461	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
09	4980	X	4044	-0-	-936	-0-	397	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
10	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	397	1	3374	2	Y	-0-					-0-
							598	3									
11	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	421	1	2939	2	Y	-0-					-0-
							461	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

06	11190	X	10979	-0-	-211	-0-	10931	2	48	9	N	44					273
07	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10805	2	13	9	N	12	168	1			117
08	10819	X	10229	-0-	-590	-0-	10196	2	33	9	N	30					147
09	10980	X	8724	-0-	-2256	-0-	8712	2	12	9	N	11					158
10	11346	X	8758	-0-	-2588	-0-	8740	2	18	9	N	16					174
11	10980	X	8497	-0-	-2483	-0-	8466	2	31	9	N	28					202

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

06	12690	X	11019	-0-	-1671	-0-	11019	2			N	-0-					657
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12978	2	44	9	N	40	174	1			523
08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13695	2	10	9	N	9					532
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					532
10	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	12864	2			N	-0-					532
11	13260	X	11989	-0-	-1271	-0-	11989	2			N	-0-					532

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

06	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	765	1	8348	2	N	8	25	1			22
							9	9									
07	9982	X	9532	-0-	-450	-0-	660	1	8860	2	N	11	6	1			27
							12	9									
08	10385	X	9116	-0-	-1269	-0-	625	1	8472	2	N	17					44
							19	9									
09	10050	X	8459	-0-	-1591	-0-	606	1	7842	2	N	10					54
							11	9									
10	10385	X	8860	-0-	-1525	-0-	633	1	8201	2	N	24					78
							26	9									
11	9210	X	8736	-0-	-474	-0-	605	1	8111	2	N	18	43	1			53
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	887	1	11096	2	N	6	22	1			20
							7	9									
07	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	843	1	11389	2	N	13	6	1			27
							14	9									
08	11594	X	11400	-0-	-194	-0-	807	1	10575	2	N	16					43
							18	9									
09	11910	X	9626	-0-	-2284	-0-	731	1	8884	2	N	10					53
							11	9									
10	12307	X	9574	-0-	-2733	-0-	702	1	8843	2	N	26					79
							29	9									
11	11910	X	9189	-0-	-2721	-0-	674	1	8492	2	N	21	45	1			55
							23	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9196	-0-	-404	-0-	284	1	2834	2	N	-0-					1
							6078	3									
07	9920	X	8739	-0-	-1181	-0-	294	1	2955	2	N	-0-					1
							5490	3									
08	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	377	1	2242	2	N	-0-					1
							3890	3									
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	456	1	3665	2	N	-0-					1
							7328	3									
10	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	554	1	4382	2	N	-0-					1
							5931	3									
*11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	327	1	4394	2	N	-0-					1
							5294	3									

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11782	2	61	9	Y	55					137
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11992	2	51	9	Y	46					183
08	12090	X	11803	-0-	-287	-0-	11750	2	53	9	Y	48	132	1			99
09	11700	X	10977	-0-	-723	-0-	10931	2	46	9	Y	42					141
10	12090	X	11659	-0-	-431	-0-	11603	2	56	9	Y	51					192
11	11700	X	11246	-0-	-454	-0-	11209	2	37	9	Y	34	130	1			96

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10730	-0-	-580	-0-	206	1	3347	2	N	-0-					1
							7177	3									
07	11687	X	11054	-0-	-633	-0-	222	1	3791	2	N	-0-					1
							7041	3									
08	11284	X	11235	-0-	-49	-0-	522	1	3917	2	N	-0-					1
							6796	3									
09	10800	X	10042	-0-	-758	-0-	400	1	3215	2	N	-0-					1
							6427	3									
10	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	528	1	4176	2	N	-0-					1
							5653	3									
11	10860	X	10361	-0-	-499	-0-	338	1	4546	2	N	-0-					1
							5477	3									

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	10280	-0-	-2290	-0-	10280	2			N	-0-					256
07	11346	X	10456	-0-	-890	-0-	10456	2			N	-0-					256
08	11346	X	10331	-0-	-1015	-0-	10331	2			N	-0-					256
09	10980	X	9755	-0-	-1225	-0-	9755	2			N	-0-					256
10	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	9939	2			N	-0-					256
11	10290	X	9904	-0-	-386	-0-	9904	2			N	-0-					256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	23177	-0-	-2023	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	23554	-0-	-2238	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	23555	-0-	-1400	-0-	23555	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	22426	-0-	-1544	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21378	-0-	-2585	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	20831	-0-	-2359	-0-	20831	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	Y	6					37
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6					43
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7	16	1			34
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	2	6	9	Y	5					39
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	Y	8					47
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	329	2	4	9	Y	4	17	1			34

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

06	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	952	1	10801	2	Y	-0-					-0-
							7494	3									
07	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	1015	1	13844	2	Y	-0-					-0-
							5901	3									
08	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1441	1	12546	2	Y	-0-					-0-
							3967	3									
09	17280	X	13392	-0-	-3888	-0-	966	1	7765	2	Y	-0-					-0-
							4661	3									
10	17856	X	15478	-0-	-2378	-0-	1015	1	12285	2	Y	-0-					-0-
							2178	3									
11	17280	X	14735	-0-	-2545	-0-	1074	1	11808	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

06	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	326	1	5367	2	Y	-0-					-0-
							3723	3									
07	9827	X	9651	-0-	-176	-0-	352	1	6520	2	Y	-0-					-0-
							2779	3									
08	9827	X	9291	-0-	-536	-0-	581	1	6618	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									
09	9510	X	8305	-0-	-1205	-0-	395	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							2967	3									
10	9734	X	8634	-0-	-1100	-0-	381	1	7010	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
11	9420	X	8358	-0-	-1062	-0-	444	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	854	1	16649	2	N	45					104
							50	9									
07	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	342	1	16287	2	N	36					140
							40	9									
08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15171	2	15	9	N	14					154
09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16612	2	40	9	N	36					190
10	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17043	2	22	9	N	20					210
*11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13928	2	2	9	N	2	171	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	14509	-0-	-371	-0-	651	1	4407	2	N	-0-					1
							9451	3									
07	15376	X	13749	-0-	-1627	-0-	657	1	4582	2	N	-0-					1
							8510	3									
08	15376	X	14614	-0-	-762	-0-	824	1	5042	2	N	-0-					1
							8748	3									
09	14880	X	13481	-0-	-1399	-0-	681	1	4268	2	N	-0-					1
							8532	3									
10	15004	X	13465	-0-	-1539	-0-	802	1	5380	2	N	-0-					1
							7283	3									
11	14520	X	11974	-0-	-2546	-0-	540	1	5186	2	N	-0-					1
							6248	3									

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	1443	-0-	-3717	-0-	252	1	1178	2	Y	12					155
							13	9									
07	5332	X	1900	-0-	-3432	-0-	1900	2			Y	-0-	52	1			103
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			Y	-0-					103
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	36	1	5639	2	Y	4	36	1			71
							4	9									
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	343	1	6069	2	Y	60					131
							66	9									
*11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	337	1	6253	2	Y	57					188
							63	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	460	1	7063	2	Y	16					221
							18	9									
07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	485	1	7285	2	Y	37	76	1			182
							41	9									
08	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	479	1	6388	2	Y	49					231
							54	9									
09	7770	X	6180	-0-	-1590	-0-	459	1	5681	2	Y	36	90	1			177
							40	9									
10	8029	X	6310	-0-	-1719	-0-	334	1	5959	2	Y	15					192
							17	9									
11	7560	X	5837	-0-	-1723	-0-	329	1	5493	2	Y	14					206
							15	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13247	2	66	9	Y	60	40	1			101
07	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13283	2	26	9	Y	24					125
08	13547	X	11540	-0-	-2007	-0-	11495	2	45	9	Y	41	66	1			100
09	13110	X	11301	-0-	-1809	-0-	11265	2	36	9	Y	33	59	1			74
10	13547	X	11243	-0-	-2304	-0-	11214	2	29	9	Y	26					100
11	13110	X	10623	-0-	-2487	-0-	10564	2	59	9	Y	54	88	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	8821	-0-	-1919	-0-	456	1	8259	2	Y	96	57	1			154
							106	9									
07	10168	X	8607	-0-	-1561	-0-	8554	2	53	9	Y	48					202
08	9858	X	8383	-0-	-1475	-0-	8294	2	89	9	Y	81	110	1			173
09	8820	X	8641	-0-	-179	-0-	8567	2	74	9	Y	67	105	1			135
10	9114	X	8799	-0-	-315	-0-	8742	2	57	9	Y	52					187
11	8820	X	7580	-0-	-1240	-0-	7492	2	88	9	Y	80	161	1			106

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13589	2	106	9	Y	96	58	1			155
07	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	11364	2	53	9	Y	48					203
08	11997	X	10482	-0-	-1515	-0-	10393	2	89	9	Y	81	110	1			174
09	11610	X	9195	-0-	-2415	-0-	9122	2	73	9	Y	66	105	1			135
10	11997	X	8634	-0-	-3363	-0-	8576	2	58	9	Y	53					188
11	11610	X	9462	-0-	-2148	-0-	9374	2	88	9	Y	80	162	1			106

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10961	2	20	9	Y	18	5	1			24
07	9579	X	8458	-0-	-1121	-0-	8432	2	26	9	Y	24					48
08	10912	X	9080	-0-	-1832	-0-	9035	2	45	9	Y	41	32	1			57
09	10980	X	7994	-0-	-2986	-0-	7957	2	37	9	Y	34	38	1			53
10	11346	X	7635	-0-	-3711	-0-	7606	2	29	9	Y	26					79
11	10980	X	7958	-0-	-3022	-0-	7914	2	44	9	Y	40	70	1			49

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	6882	-0-	-4608	-0-	6841	2	41	9	Y	37	19	1			55
07	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	10306	2	26	9	Y	24					79
08	11594	X	9908	-0-	-1686	-0-	9864	2	44	9	Y	40	45	1			74
09	11220	X	9108	-0-	-2112	-0-	9072	2	36	9	Y	33	46	1			61
10	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9805	2	29	9	Y	26					87
11	9990	X	9311	-0-	-679	-0-	9267	2	44	9	Y	40	76	1			51

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					34
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	102	1	1184	2	Y	-0-					34
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-					34
09	1770	X	1469	-0-	-301	-0-	98	1	1371	2	Y	-0-					34
10	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	102	1	989	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
11	1770	X	1223	-0-	-547	-0-	98	1	1125	2	Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	918	1	15403	2	Y	-0-					13
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	956	1	15834	2	Y	-0-					13
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	956	1	15162	2	Y	-0-					13
09	15810	X	14870	-0-	-940	-0-	925	1	13945	2	Y	-0-					13
10	16337	X	15545	-0-	-792	-0-	956	1	14589	2	Y	-0-					13
11	15810	X	14449	-0-	-1361	-0-	925	1	13524	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	14628	-0-	-3162	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14959	-0-	-1626	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	14546	-0-	-1140	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14032	-0-	-878	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13154	-0-	-1974	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	12972	-0-	-1668	-0-	12972	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	261	1	3302	2	Y	-0-					86
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	284	1	3813	2	Y	-0-					86
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	303	1	3988	2	Y	-0-					86
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3608	2	Y	-0-					86
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	297	1	3641	2	Y	-0-					86
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	288	1	3884	2	Y	-0-					86

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22800	X	20779	-0-	-2021	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	21210	-0-	-2350	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20570	-0-	-2277	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19988	-0-	-1972	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	19373	-0-	-2606	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	18890	-0-	-1900	-0-	18890	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19620	X	17829	-0-	-1791	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17887	-0-	-1984	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17714	-0-	-1506	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17100	-0-	-1350	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16934	-0-	-1759	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	16454	-0-	-1366	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8600	-0-	-430	-0-	386	1	2612	2	N	-0-					1
							5602	3									
07	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	411	1	2869	2	N	-0-					1
							5330	3									
08	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	503	1	3077	2	N	-0-					1
							5338	3									
09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457	1	2857	2	N	-0-					1
							5711	3									
10	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	508	1	3407	2	N	-0-					1
							4612	3									
11	8640	X	7040	-0-	-1600	-0-	318	1	3049	2	N	-0-					1
							3673	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6547	-0-		-1253		-0-	323	1	1979	2	N	-0-					-0-
									4245	3									
07	8060	X	5806	-0-		-2254		-0-	319	1	1920	2	N	-0-					-0-
									3567	3									
08	6882	X	5922	-0-		-960		-0-	490	1	1986	2	N	-0-					-0-
									3446	3									
09	6660	X	6201	-0-		-459		-0-	443	1	1920	2	N	-0-					-0-
									3838	3									
10	6758	X	4273	-0-		-2485		-0-	418	1	1638	2	N	-0-					-0-
									2217	3									
11	6540	X	3960	-0-		-2580		-0-	320	1	1651	2	N	-0-					-0-
									1989	3									

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11107	-0-		-593		-0-	300	1	6380	2	Y	-0-					-0-
									4427	3									
07	12369	X	11270	-0-		-1099		-0-	315	1	7681	2	Y	-0-					-0-
									3274	3									
08	12369	X	11260	-0-		-1109		-0-	610	1	8092	2	Y	-0-					-0-
									2558	3									
09	11970	X	10349	-0-		-1621		-0-	423	1	6203	2	Y	-0-					-0-
									3723	3									
10	11470	X	10743	-0-		-727		-0-	430	1	8760	2	Y	-0-					-0-
									1553	3									
11	11100	X	10668	-0-		-432		-0-	529	1	8764	2	Y	-0-					-0-
									1375	3									

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8010	-0-		-450		-0-	319	1	4541	2	Y	-0-					-0-
									3150	3									
07	8742	X	8082	-0-		-660		-0-	351	1	5420	2	Y	-0-					-0-
									2311	3									
08	8618	X	8281	-0-		-337		-0-	567	1	5861	2	Y	-0-					-0-
									1853	3									
09	8340	X	7992	-0-		-348		-0-	444	1	4717	2	Y	-0-					-0-
									2831	3									
10	8618	X	7722	-0-		-896		-0-	466	1	6163	2	Y	-0-					-0-
									1093	3									
11	8010	X	5933	-0-		-2077		-0-	436	1	4751	2	Y	-0-					-0-
									746	3									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	13763	-0-		-2737		-0-	300	1	13454	2	N	8	183	1			231
									9	9									
07	16647	X	14300	-0-		-2347		-0-	319	1	13968	2	N	12					243
									13	9									
08	16120	X	13576	-0-		-2544		-0-	323	1	13253	2	N	-0-					243
09	14850	X	13422	-0-		-1428		-0-	315	1	13107	2	N	-0-					243
10	15345	X	9862	-0-		-5483		-0-	296	1	9564	2	N	2					245
									2	9									
11	13830	X	66	-0-		-13764		-0-	66	1			N	-0-					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	309	1	7667	2	N	-0-					389
07	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	315	1	7066	2	N	-0-					389
08	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	313	1	6650	2	N	6					395
							7	9									
09	7980	X	5897	-0-	-2083	-0-	308	1	5589	2	N	-0-					395
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	304	1	8100	2	N	5					400
							6	9									
11	7980	X	67	-0-	-7913	-0-	67	1			N	-0-					400

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	6970	-0-	-1370	-0-	127	1	6843	3	Y	-0-					27
07	7998	X	6619	-0-	-1379	-0-	135	1	6484	3	Y	-0-					27
08	7626	X	6266	-0-	-1360	-0-	132	1	6134	3	Y	-0-					27
09	7380	X	5988	-0-	-1392	-0-	128	1	5860	3	Y	-0-					27
10	7378	X	5733	-0-	-1645	-0-	128	1	5544	3	Y	55	55	1			27
							61	9									
11	6960	X	5611	-0-	-1349	-0-	123	1	5488	3	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	11392	-0-	-2888	-0-	222	1	11170	3	Y	-0-					34
07	14756	X	11154	-0-	-3602	-0-	229	1	10925	3	Y	-0-					34
08	14756	X	10526	-0-	-4230	-0-	237	1	10289	3	Y	-0-					34
09	14280	X	10066	-0-	-4214	-0-	229	1	9837	3	Y	-0-					34
10	12927	X	9850	-0-	-3077	-0-	220	1	9552	3	Y	71	71	1			34
							78	9									
11	11400	X	9672	-0-	-1728	-0-	208	1	9464	3	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	466	-0-	-884	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					28
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					28
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					28
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	3	Y	-0-					28
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	57	57	1			28
							63	9									
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	-0-					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	5861	-0-	-2299	-0-	305	1	1767	2	N	-0-					-0-
							3789	3									
07	8432	X	4266	-0-	-4166	-0-	303	1	1387	2	N	-0-					-0-
							2576	3									
08	6479	X	6237	-0-	-242	-0-	499	1	2098	2	N	-0-					-0-
							3640	3									
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	493	1	2059	2	N	-0-					-0-
							4116	3									
10	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	559	1	2367	2	N	-0-					-0-
							3204	3									
11	6030	X	5465	-0-	-565	-0-	421	1	2288	2	N	-0-					-0-
							2756	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	2156	1	19688	2	N	-0-					-0-
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	2732	1	20556	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	20092	-0-	-337	-0-	2649	1	17443	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	13897	-0-	-7943	-0-	2563	1	11334	2	N	-0-					-0-
10	23281	X	20649	-0-	-2632	-0-	1621	1	19028	2	N	-0-					-0-
11	22530	X	14472	-0-	-8058	-0-	1036	1	13436	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

06	9090	X	4278	-0-	-4812	-0-	884	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8161	-0-	-1232	-0-	302	1	7859	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	1649	-0-	-5760	-0-	520	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	1575	-0-	-5595	-0-	503	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6279	-0-	-1874	-0-	764	1	5509	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	7890	X	5489	-0-	-2401	-0-	654	1	4835	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

06	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	272	1	4267	2	N	4	10	1			9
							4	9									
07	4867	X	4245	-0-	-622	-0-	301	1	3944	2	N	-0-	1	1			8
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					8
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	2	N	-0-					8
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	318	1	4925	2	N	1	5	1			4
							1	9									
11	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	308	1	4727	2	N	1					5
							1	9									

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

06	6210	X	5661	-0-	-549	-0-	399	1	5254	2	N	7	11	1			11
							8	9									
07	6324	X	5305	-0-	-1019	-0-	408	1	4883	2	N	13	2	1			22
							14	9									
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	10					32
							11	9									
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6624	2	N	5					37
							6	9									
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	438	1	6930	2	N	18	26	1			29
							20	9									
11	7590	X	6658	-0-	-932	-0-	425	1	6210	2	N	21					50
							23	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

06	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20289	2	43	9	N	39					413
07	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20631	2	48	9	N	44	178	1			279
08	20460	X	20446	-0-	-14	-0-	20369	2	77	9	N	70					349
09	20340	X	20041	-0-	-299	-0-	19967	2	74	9	N	67					416
10	21018	X	18388	-0-	-2630	-0-	18341	2	47	9	N	43	180	1			279
11	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	307	1	4081	2	N	3	9	1			7
							3	9									
07	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	295	1	4125	2	N	8	1	1			14
							9	9									
08	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	277	1	3954	2	N	6					20
							7	9									
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	256	1	3879	2	N	3					23
							3	9									
10	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	258	1	4015	2	N	11	16	1			18
							12	9									
11	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	249	1	3836	2	N	12					30
							13	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

06	11340	X	11213	-0-	-127	-0-	618	1	10595	2	Y	-0-					9
07	11718	X	10832	-0-	-886	-0-	657	1	10175	2	Y	-0-					9
08	11687	X	10823	-0-	-864	-0-	658	1	10165	2	Y	-0-					9
09	11220	X	10396	-0-	-824	-0-	636	1	9760	2	Y	-0-					9
10	11594	X	10259	-0-	-1335	-0-	658	1	9600	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	11220	X	10763	-0-	-457	-0-	636	1	10127	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

06	15420	X	12341	-0-	-3079	-0-	732	1	11609	2	Y	-0-					45
07	15934	X	12250	-0-	-3684	-0-	731	1	11519	2	Y	-0-					45
08	15934	X	11882	-0-	-4052	-0-	731	1	11151	2	Y	-0-					45
09	13680	X	10996	-0-	-2684	-0-	708	1	10288	2	Y	-0-					45
10	14136	X	11405	-0-	-2731	-0-	731	1	10674	2	Y	-0-					45
11	12330	X	10692	-0-	-1638	-0-	708	1	9984	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

06	9090	X	6692	-0-	-2398	-0-	247	1	6386	2	Y	54	60	1			47
							59	9									
07	9176	X	6716	-0-	-2460	-0-	6654	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8184	X	6660	-0-	-1524	-0-	6601	2	59	9	Y	54					97
09	7590	X	6537	-0-	-1053	-0-	6481	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	6913	X	6471	-0-	-442	-0-	6402	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	6690	X	4825	-0-	-1865	-0-	102	1	4651	2	Y	65	60	1			96
							72	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

06	9930	X	8617	-0-	-1313	-0-	8556	2	61	9	Y	55	59	1			47
07	10168	X	8688	-0-	-1480	-0-	8626	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	9486	X	8682	-0-	-804	-0-	8623	2	59	9	Y	54					97
09	8790	X	8586	-0-	-204	-0-	8530	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	8549	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	8610	X	8472	-0-	-138	-0-	8400	2	72	9	Y	65	60	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	293	1	9470	2	N	16					97
							18	9									
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9680	2	4	9	N	4	62	1			39
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					39
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					39
10	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	89	1	8957	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	92	1	8876	2	N	1					40
							1	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	6944	-0-	-2176	-0-	417	1	6512	2	Y	14					158
							15	9									
07	9114	X	7769	-0-	-1345	-0-	496	1	7252	2	Y	19	54	1			123
							21	9									
08	8866	X	6919	-0-	-1947	-0-	490	1	6403	2	Y	24					147
							26	9									
09	8430	X	7344	-0-	-1086	-0-	476	1	6847	2	Y	19	56	1			110
							21	9									
10	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	405	1	6999	2	Y	15					125
							17	9									
11	7530	X	7169	-0-	-361	-0-	399	1	6755	2	Y	14					139
							15	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17130	X	15143	-0-	-1987	-0-	15143	2			Y	-0-					6
07	17205	X	15677	-0-	-1528	-0-	15677	2			Y	-0-					6
08	17205	X	16052	-0-	-1153	-0-	16052	2			Y	-0-					6
09	16200	X	15440	-0-	-760	-0-	15440	2			Y	-0-					6
10	16740	X	15582	-0-	-1158	-0-	15582	2			Y	-0-					6
11	15540	X	14836	-0-	-704	-0-	14836	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	11226	-0-	-414	-0-	11168	2	58	9	N	53					424
07	12028	X	11480	-0-	-548	-0-	11406	2	74	9	N	67	195	1			296
08	12028	X	10741	-0-	-1287	-0-	10677	2	64	9	N	58					354
09	11370	X	10470	-0-	-900	-0-	10417	2	53	9	N	48					402
10	11718	X	11361	-0-	-357	-0-	11262	2	99	9	N	90	181	1			311
*11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11496	2	69	9	N	63					374

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	16860	-0-	-930	-0-	16627	2	233	9	N	212	184	1			329
07	17701	X	17145	-0-	-556	-0-	16915	2	230	9	N	209	184	1			354
08	17701	X	17171	-0-	-530	-0-	16931	2	240	9	N	218	184	1			388
09	16860	X	16131	-0-	-729	-0-	15927	2	204	9	N	185	183	1			390
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	17855	2	204	9	N	185	355	1			220
*11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17118	2	212	9	N	193					413

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14696	-0-	-897	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14773	-0-	-820	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13196	-0-	-2194	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13196	-0-	-2707	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12563	-0-	-2827	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	14278	-0-	-1262	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14790	-0-	-1268	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14515	-0-	-1047	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13668	-0-	-612	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	14276	-0-	-511	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	14128	-0-	-182	-0-	14128	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15930	X	13613	-0-	-2317	-0-	282	1	13331	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	13913	-0-	-1897	-0-	160	1	13753	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12926	-0-	-2202	-0-	135	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	10664	-0-	-3496	-0-	132	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	137	1	16726	2	N	-0-					-0-
*11	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	128	1	13993	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2936	2	15	9	Y	14					32
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	2996	2	14	9	Y	13					45
08	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	2937	2	13	9	Y	12	35	1			22
09	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2642	2	12	9	Y	11					33
10	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2873	2	17	9	Y	15					48
11	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2584	2	11	9	Y	10	36	1			22

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	854	1	6770	2	N	96	175	1			306
							106	9									
07	8866	X	7983	-0-	-883	-0-	883	1	7060	2	N	36					342
							40	9									
08	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	883	1	7822	2	N	2					344
							2	9									
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	854	1	7430	2	N	156	351	1			149
							172	9									
10	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	883	1	7171	2	N	68					217
							75	9									
11	8430	X	6959	-0-	-1471	-0-	854	1	6029	2	N	69					286
							76	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19110	X	16368	-0-	-2742	-0-	16368	2			Y	-0-					9
07	18941	X	17013	-0-	-1928	-0-	17013	2			Y	-0-					9
08	18786	X	17649	-0-	-1137	-0-	17649	2			Y	-0-					9
09	17910	X	17098	-0-	-812	-0-	17098	2			Y	-0-					9
10	18073	X	17427	-0-	-646	-0-	17427	2			Y	-0-					9
11	17070	X	16830	-0-	-240	-0-	16830	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20760	X	17641	-0-	-3119	-0-	17641	2			Y	-0-					6
07	20615	X	18021	-0-	-2594	-0-	18021	2			Y	-0-					6
08	20181	X	18652	-0-	-1529	-0-	18652	2			Y	-0-					6
09	19170	X	18399	-0-	-771	-0-	18399	2			Y	-0-					6
10	19809	X	19019	-0-	-790	-0-	19019	2			Y	-0-					6
*11	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	11169	-0-	-861	-0-	11108	2	61	9	N	55	181	1			100
07	12090	X	10986	-0-	-1104	-0-	10928	2	58	9	N	53					153
08	12090	X	10660	-0-	-1430	-0-	10598	2	62	9	N	56					209
09	11400	X	9659	-0-	-1741	-0-	9609	2	50	9	N	45					254
10	11718	X	386	-0-	-11332	-0-	384	1	2	9	N	2	182	1			74
11	11160	X	2781	-0-	-8379	-0-	168	1	2602	2	N	10					84
							11	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	311	1	5682	2	Y	-0-					13
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	Y	-0-					13
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	316	1	5815	2	Y	8					21
							9	9									
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	315	1	5827	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	339	1	6071	2	Y	-0-					7
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	325	1	5941	2	Y	-0-					7

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	506	1	9488	2	Y	-0-					22
07	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	526	1	9629	2	Y	-0-					22
08	9920	X	9731	-0-	-189	-0-	526	1	9191	2	Y	13					35
							14	9									
09	9990	X	9225	-0-	-765	-0-	508	1	8709	2	Y	7	30	1			12
							8	9									
10	10323	X	9381	-0-	-942	-0-	522	1	8859	2	Y	-0-					12
11	9990	X	9184	-0-	-806	-0-	500	1	8684	2	Y	-0-					12

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8539	-0-	-581	-0-	441	1	8098	2	Y	-0-					19
07	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	426	1	7813	2	Y	-0-					19
08	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	423	1	8053	2	Y	11					30
							12	9									
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	422	1	7612	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	8835	X	8443	-0-	-392	-0-	455	1	7988	2	Y	-0-					10
*11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	436	1	8286	2	Y	-0-					10

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10497	-0-	-303	-0-	530	1	9967	2	Y	-0-					19
07	11160	X	10164	-0-	-996	-0-	565	1	9599	2	Y	-0-					19
08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	567	1	9424	2	Y	11					30
							12	9									
09	10770	X	9125	-0-	-1645	-0-	565	1	8553	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
10	11129	X	9617	-0-	-1512	-0-	609	1	9008	2	Y	-0-					10
11	10500	X	8715	-0-	-1785	-0-	584	1	8131	2	Y	-0-					10

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	11862	-0-	-858	-0-	11850	2	12	9	N	11					359
07	12958	X	12367	-0-	-591	-0-	12367	2			N	-0-					359
08	12865	X	11987	-0-	-878	-0-	11985	2	2	9	N	2					361
09	12330	X	11418	-0-	-912	-0-	11411	2	7	9	N	6					367
10	12741	X	11545	-0-	-1196	-0-	11532	2	13	9	N	12					379
11	11970	X	11003	-0-	-967	-0-	10988	2	15	9	N	14					393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	2903	-0-	-3067	-0-	300	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1395	-0-	-3658	-0-	305	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	1367	-0-	-3686	-0-	194	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2646	-0-	-2094	-0-	188	1	2458	2	N	-0-					-0-
10	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	978	1	17444	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	1565	1	17970	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	406	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							2935	3									
07	8525	X	7320	-0-	-1205	-0-	434	1	4828	2	Y	-0-					-0-
							2058	3									
08	8525	X	7344	-0-	-1181	-0-	624	1	5106	2	Y	-0-					-0-
							1614	3									
09	8250	X	6849	-0-	-1401	-0-	533	1	3947	2	Y	-0-					-0-
							2369	3									
10	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	573	1	4711	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
11	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	609	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							791	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

06	16590	X	15345	-0-	-1245	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15451	-0-	-762	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15372	-0-	-841	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14401	-0-	-1139	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14929	-0-	-943	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14813	-0-	-547	-0-	14813	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

06	12960	X	12116	-0-	-844	-0-	560	1	11556	2	Y	-0-	20	1			53
07	12710	X	8724	-0-	-3986	-0-	849	1	7875	2	Y	-0-					53
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	998	1	9471	2	Y	-0-	12	1			41
09	12120	X	9452	-0-	-2668	-0-	1277	1	8175	2	Y	-0-	8	1			33
10	12524	X	766	-0-	-11758	-0-	766	1			Y	-0-					33
11	12120	X	4783	-0-	-7337	-0-	1149	1	3633	2	Y	1	6	1			28
							1	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16980	X	12356	-0-	-4624	-0-	466	1	11705	2	Y	168	75	1			208
							185	9									
07	17360	X	7947	-0-	-9413	-0-	521	1	7199	2	Y	206					414
							227	9									
08	17360	X	695	-0-	-16665	-0-	522	1	173	9	Y	157	117	1			454
09	12360	X	575	-0-	-11785	-0-	509	1	66	9	Y	60	118	1			396
10	12772	X	2572	-0-	-10200	-0-	462	1	2110	2	Y	-0-					396
11	12360	X	7873	-0-	-4487	-0-	561	1	7298	2	Y	13	105	1			304
							14	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19350	X	9356	-0-	-9994	-0-	1149	1	8207	2	Y	-0-	7	1			64
07	19995	X	6759	-0-	-13236	-0-	6759	2			Y	-0-					64
08	9424	X	8046	-0-	-1378	-0-	8046	2			Y	-0-	4	1			60
09	9360	X	1157	-0-	-8203	-0-	1156	2	1	9	Y	1	3	1			58
10	9672	X	1258	-0-	-8414	-0-	143	1	1115	2	Y	-0-					58
11	9360	X	9223	-0-	-137	-0-	199	1	9024	2	Y	-0-	2	1			56

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6529	-0-	-881	-0-	6470	2	59	9	Y	54	59	1			47
07	7967	X	6279	-0-	-1688	-0-	6217	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8122	X	5588	-0-	-2534	-0-	5529	2	59	9	Y	54					97
09	7860	X	5513	-0-	-2347	-0-	5457	2	56	9	Y	51	60	1			88
10	8122	X	5584	-0-	-2538	-0-	5515	2	69	9	Y	63	60	1			91
11	6540	X	4943	-0-	-1597	-0-	4871	2	72	9	Y	65	60	1			96

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22350	X	22169	-0-	-181	-0-	22083	2	86	9	N	78	185	1			318
07	22785	X	22230	-0-	-555	-0-	22161	2	69	9	N	63					381
08	22537	X	22390	-0-	-147	-0-	22296	2	94	9	N	85					466
09	22170	X	21225	-0-	-945	-0-	21153	2	72	9	N	65					531
10	22909	X	21840	-0-	-1069	-0-	21755	2	85	9	N	77					608
11	22170	X	20805	-0-	-1365	-0-	20702	2	103	9	N	94	186	1			516

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	14748	-0-	-252	-0-	14748	2			N	-0-					355
07	15345	X	14508	-0-	-837	-0-	14508	2			N	-0-					355
08	15438	X	14658	-0-	-780	-0-	14639	2	19	9	N	17					372
09	14940	X	13987	-0-	-953	-0-	13965	2	22	9	N	20					392
10	15438	X	14287	-0-	-1151	-0-	14251	2	36	9	N	33					425
11	14760	X	13737	-0-	-1023	-0-	13694	2	43	9	N	39	179	1			285

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	740	-0-	-400	-0-	716	1	24	2	Y	-0-					8
07	744	X	470	-0-	-274	-0-	470	1			Y	-0-					8
08	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	1			Y	-0-					8
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					8
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	10650	-0-	-4290	-0-	250	1	10400	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	10687	-0-	-4751	-0-	237	1	10450	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	287	1	11195	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	11637	-0-	-2103	-0-	316	1	11321	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	11593	-0-	-2605	-0-	329	1	11264	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10469	-0-	-631	-0-	309	1	10160	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	13839	-0-	-2421	-0-	315	1	13524	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14375	-0-	-2427	-0-	312	1	14063	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	14092	-0-	-3857	-0-	328	1	13764	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	13266	-0-	-4104	-0-	361	1	12905	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	12560	-0-	-5389	-0-	359	1	12201	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11726	-0-	-2194	-0-	347	1	11379	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21360	X	17969	-0-	-3391	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17912	-0-	-2579	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	17075	-0-	-3013	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16133	-0-	-2707	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17666	-0-	-1275	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17278	-0-	-692	-0-	17278	2			N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	4638	-0-	-4632	-0-	938	1	3665	2	Y	32	30	1			34
							35	9									
07	9579	X	3866	-0-	-5713	-0-	829	1	3026	2	Y	10					44
							11	9									
08	9207	X	5311	-0-	-3896	-0-	672	1	4639	2	Y	-0-					44
09	8340	X	5969	-0-	-2371	-0-	650	1	5313	2	Y	5	17	1			32
							6	9									
10	7161	X	6069	-0-	-1092	-0-	672	1	5376	2	Y	19	28	1			23
							21	9									
*11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	650	1	5057	2	Y	24					47
							26	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	7805	-0-	-7015	-0-	225	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11576	-0-	-3738	-0-	236	1	11340	2	N	-0-					-0-
08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	375	1	14458	2	N	-0-					-0-
09	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	464	1	14881	2	N	-0-					-0-
10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	487	1	15213	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	14308	-0-	-32	-0-	465	1	13843	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21390	X	20505	-0-	-885	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	21165	-0-	-938	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	21173	-0-	-279	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20268	-0-	-492	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	20958	-0-	-308	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
*11	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	21734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	364	1	8020	2	N	30					146
							33	9									
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	553	1	9048	2	N	33					179
							36	9									
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	547	1	7813	2	N	27					206
							30	9									
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	529	1	7247	2	N	22					228
							24	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	438	1	7417	2	N	25					253
							28	9									
11	7560	X	7098	-0-	-462	-0-	431	1	6639	2	N	25	170	1			108
							28	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	253	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	132	1	12684	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	8815	-0-	-3182	-0-	134	1	8681	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	7074	-0-	-4536	-0-	127	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	9930	-0-	-2873	-0-	131	1	9799	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	9136	-0-	-3254	-0-	131	1	9005	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

06	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	1571	1	1871	2	Y	28	28	1			29
							31	9									
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	1647	1	2122	2	Y	9					38
							10	9									
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	1659	1	1956	2	Y	-0-					38
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	1606	1	1819	2	Y	4	15	1			27
							4	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	1659	1	1585	2	Y	17	24	1			20
							19	9									
11	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	1606	1	1991	2	Y	20					40
							22	9									

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

06	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			Y	-0-					24
07	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	15663	2	3	9	Y	3					27
08	17577	X	14772	-0-	-2805	-0-	14769	2	3	9	Y	3					30
09	17010	X	13814	-0-	-3196	-0-	13814	2			Y	-0-					30
10	17577	X	13397	-0-	-4180	-0-	13397	2			Y	-0-					30
11	16260	X	13442	-0-	-2818	-0-	13442	2			Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	1	45	2	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	495	1	53	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	1	13	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	719	1	27146	2	Y	153	212	1			213
							168	9									
07	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	758	1	27564	2	Y	134	150	1			197
							147	9									
08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	767	1	27118	2	Y	64	132	1			129
							70	9									
09	27780	X	26836	-0-	-944	-0-	753	1	26021	2	Y	56	83	1			102
							62	9									
10	28706	X	25162	-0-	-3544	-0-	714	1	24403	2	Y	41	62	1			81
							45	9									
11	27780	X	24143	-0-	-3637	-0-	331	1	23811	2	Y	1	42	1			40
							1	9									

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	535	1	20197	2	Y	68	59	1			73
							75	9									
07	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	561	1	20393	2	Y	58	55	1			76
							64	9									
08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	562	1	19879	2	Y	57	58	1			75
							63	9									
09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	517	1	17884	2	Y	56	54	1			77
							62	9									
10	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	565	1	19312	2	Y	42	50	1			69
							46	9									
*11	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	235	1	16936	2	Y	2	36	1	1	8	34
							2	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	17700	-0-	-2550	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17004	-0-	-3115	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	16760	-0-	-1210	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17167	-0-	-1402	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16925	-0-	-775	-0-	16925	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21420	X	20148	-0-	-1272	-0-	20096	2	52	9	N	47	168	1			82
07	22134	X	21091	-0-	-1043	-0-	21036	2	55	9	N	50					132
08	22134	X	18066	-0-	-4068	-0-	18015	2	51	9	N	46					178
09	21180	X	5330	-0-	-15850	-0-	5319	2	11	9	N	10					188
10	21080	X	14625	-0-	-6455	-0-	14557	2	68	9	N	62	182	1			68
11	20400	X	18335	-0-	-2065	-0-	18250	2	85	9	N	77					145

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	17015	-0-	-1195	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17247	-0-	-1012	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	15759	-0-	-2500	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15579	-0-	-1731	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15150	-0-	-2706	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14210	-0-	-2800	-0-	14210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	10755	-0-	-2985	-0-	600	1	10155	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13071	-0-	-1003	-0-	620	1	12451	2	N	-0-					-0-
08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	559	1	12539	2	N	-0-					-0-
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	600	1	12109	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	13025	-0-	-57	-0-	618	1	12407	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12177	-0-	-513	-0-	600	1	11577	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	19268	-0-	-1702	-0-	19223	2	45	9	N	41	328	1			68
07	21669	X	16712	-0-	-4957	-0-	16657	2	55	9	N	50					118
08	21669	X	14525	-0-	-7144	-0-	14475	2	50	9	N	45					163
09	20370	X	15735	-0-	-4635	-0-	15683	2	52	9	N	47					210
10	19902	X	15290	-0-	-4612	-0-	15229	2	61	9	N	55	187	1	1	8	77
11	19260	X	13405	-0-	-5855	-0-	13322	2	83	9	N	75					152

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15960	X	12082	-0-	-3878	-0-	12046	2	36	9	N	33					420
07	14570	X	13640	-0-	-930	-0-	13592	2	48	9	N	44					464
08	14570	X	13661	-0-	-909	-0-	13617	2	44	9	N	40	178	1			326
09	13860	X	13202	-0-	-658	-0-	13146	2	56	9	N	51					377
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13902	2	69	9	N	63					440
*11	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13301	2	84	9	N	76	190	1			326

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	159	1	12462	2	N	30					415
							33	9									
07	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	189	1	12183	2	N	34	178	1			271
							37	9									
08	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	185	1	10941	2	N	20					291
							22	9									
09	12660	X	10189	-0-	-2471	-0-	175	1	9994	2	N	18					309
							20	9									
10	13082	X	9943	-0-	-3139	-0-	191	1	9727	2	N	23					332
							25	9									
11	12660	X	5201	-0-	-7459	-0-	186	1	4998	2	N	15					347
							17	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9624	-0-	-336	-0-	196	1	9343	2	N	77	179	1			196
							85	9									
07	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	198	1	9768	2	N	72					268
							79	9									
08	10788	X	8642	-0-	-2146	-0-	194	1	8363	2	N	77					345
							85	9									
09	10440	X	9842	-0-	-598	-0-	182	1	9557	2	N	94	180	1			259
							103	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	197	1	10452	2	N	137	186	1			210
							151	9									
11	9720	X	8091	-0-	-1629	-0-	192	1	7818	2	N	74					284
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	126	1	6346	2	N	19					190
							21	9									
07	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	128	1	6443	2	N	16					206
							18	9									
08	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	125	1	6474	2	N	14					220
							15	9									
09	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	118	1	6349	2	N	11					231
							12	9									
10	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	129	1	6334	2	N	19					250
							21	9									
11	6480	X	6296	-0-	-184	-0-	125	1	6143	2	N	25					275
							28	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	323	1	18360	2	N	90					423
							99	9									
07	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	370	1	18717	2	N	94	179	1			338
							103	9									
08	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	361	1	18420	2	N	96					434
							106	9									
09	18780	X	18667	-0-	-113	-0-	341	1	18241	2	N	77	179	1			332
							85	9									
10	19406	X	19215	-0-	-191	-0-	366	1	18729	2	N	109					441
							120	9									
11	18780	X	18473	-0-	-307	-0-	344	1	18040	2	N	81	191	1			331
							89	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	481	1	18147	2	Y	74	91	1			103
							81	9									
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	477	1	17341	2	Y	134	93	1			144
							147	9									
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	465	1	16439	2	Y	235	131	1			248
							259	9									
09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	453	1	15671	2	Y	281	201	1			328
							309	9									
10	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	503	1	17188	2	Y	209	218	1	2	8	317
							230	9									
*11	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	259	1	18640	2	Y	1	165	1			153
							1	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21750	X	12271	-0-	-9479	-0-	810	1	11460	2	Y	1	48	1			166
							1	9									
07	22165	X	19892	-0-	-2273	-0-	798	1	19094	2	Y	-0-					166
08	21917	X	20054	-0-	-1863	-0-	798	1	19252	2	Y	4	29	1			141
							4	9									
09	18510	X	18406	-0-	-104	-0-	767	1	17613	2	Y	24	23	1			142
							26	9									
10	19902	X	13441	-0-	-6461	-0-	730	1	12572	2	Y	126	4	8			264
							139	9									
11	19410	X	16924	-0-	-2486	-0-	913	1	15800	2	Y	192	60	1	4	8	392
							211	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20160	X	18127	-0-	-2033	-0-	18075	2	52	9	N	47					233
07	20832	X	17142	-0-	-3690	-0-	17087	2	55	9	N	50					283
08	20832	X	17159	-0-	-3673	-0-	17096	2	63	9	N	57					340
09	19470	X	16816	-0-	-2654	-0-	16773	2	43	9	N	39	186	1			193
10	18910	X	17214	-0-	-1696	-0-	17199	2	15	9	N	14					207
11	18120	X	16423	-0-	-1697	-0-	16329	2	94	9	N	85	187	1			105

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

06	16950	X	16625	-0-	-325	-0-	16559	2	66	9	N	60					153
07	17856	X	16199	-0-	-1657	-0-	16144	2	55	9	N	50					203
08	17856	X	12249	-0-	-5607	-0-	12192	2	57	9	N	52	180	1			75
09	17280	X	14750	-0-	-2530	-0-	854	1	13844	2	N	47					122
							52	9									
10	17174	X	13131	-0-	-4043	-0-	399	1	12674	2	N	53					175
							58	9									
11	16620	X	11092	-0-	-5528	-0-	456	1	10616	2	N	18					193
							20	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

06	13470	X	10842	-0-	-2628	-0-	460	1	10382	2	Y	-0-					2
07	13919	X	11466	-0-	-2453	-0-	433	1	11033	2	Y	-0-					2
08	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	396	1	11124	2	Y	-0-					2
09	12210	X	11937	-0-	-273	-0-	383	1	11554	2	Y	-0-					2
10	12617	X	11930	-0-	-687	-0-	396	1	11534	2	Y	-0-					2
11	11160	X	10975	-0-	-185	-0-	383	1	10592	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

06	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			Y	-0-					10
07	15593	X	15581	-0-	-12	-0-	15580	2	1	9	Y	1					11
08	17608	X	14977	-0-	-2631	-0-	14976	2	1	9	Y	1					12
09	17040	X	14140	-0-	-2900	-0-	14140	2			Y	-0-					12
10	17608	X	14388	-0-	-3220	-0-	14388	2			Y	-0-					12
11	15900	X	13381	-0-	-2519	-0-	13380	2	1	9	Y	1					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

06	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	394	1	9047	2	Y	-0-					2
07	11346	X	10921	-0-	-425	-0-	450	1	10471	2	Y	-0-					2
08	11470	X	9239	-0-	-2231	-0-	487	1	8752	2	Y	-0-					2
09	11100	X	8262	-0-	-2838	-0-	471	1	7791	2	Y	-0-					2
10	11470	X	8749	-0-	-2721	-0-	487	1	8262	2	Y	-0-					2
11	10560	X	9958	-0-	-602	-0-	471	1	9487	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

06	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	596	1	22514	2	Y	32	148	1			97
							35	9									
07	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	612	1	22266	2	Y	-0-	51	1			46
08	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	613	1	21679	2	Y	1	27	1			20
							1	9									
09	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	606	1	20950	2	Y	-0-	11	1			9
10	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	627	1	21423	2	Y	67	5	1			71
							74	9									
*11	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	262	1	18847	2	Y	352	103	1			320
							387	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11511	-0-	-309	-0-	2466	1	9009	2	Y	33	30	1			35
							36	9									
07	12214	X	12023	-0-	-191	-0-	2536	1	9476	2	Y	10					45
							11	9									
08	12214	X	11750	-0-	-464	-0-	2654	1	9096	2	Y	-0-					45
09	11790	X	10574	-0-	-1216	-0-	2568	1	8000	2	Y	5	18	1			32
							6	9									
10	12028	X	11683	-0-	-345	-0-	2654	1	9009	2	Y	18	28	1			22
							20	9									
11	11640	X	11302	-0-	-338	-0-	2568	1	8709	2	Y	23					45
							25	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

06	17640	X	16729	-0-	-911	-0-	16699	2	30	9	N	27					361
07	17856	X	16828	-0-	-1028	-0-	16800	2	28	9	N	25					386
08	17701	X	17115	-0-	-586	-0-	17085	2	30	9	N	27					413
09	17040	X	15634	-0-	-1406	-0-	15605	2	29	9	N	26	178	1			261
10	17608	X	15722	-0-	-1886	-0-	15685	2	37	9	N	34					295
11	16740	X	14965	-0-	-1775	-0-	14924	2	41	9	N	37					332

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

06	16440	X	14950	-0-	-1490	-0-	14932	2	18	9	N	16					367
07	16337	X	14683	-0-	-1654	-0-	14668	2	15	9	N	14					381
08	16213	X	14985	-0-	-1228	-0-	14973	2	12	9	N	11					392
09	15510	X	14031	-0-	-1479	-0-	14028	2	3	9	N	3					395
10	16027	X	14089	-0-	-1938	-0-	14081	2	8	9	N	7					402
11	14940	X	13416	-0-	-1524	-0-	13395	2	21	9	N	19					421

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

06	17070	X	17012	-0-	-58	-0-	326	1	16570	2	N	105					380
							116	9									
07	17174	X	17139	-0-	-35	-0-	334	1	16801	2	N	4	177	1			207
							4	9									
08	17081	X	16673	-0-	-408	-0-	327	1	16325	2	N	19					226
							21	9									
09	17010	X	16683	-0-	-327	-0-	308	1	16327	2	N	44					270
							48	9									
10	17577	X	16979	-0-	-598	-0-	328	1	16590	2	N	55					325
							61	9									
11	17010	X	15512	-0-	-1498	-0-	306	1	15141	2	N	59	191	1			193
							65	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	207	1	10728	2	N	38					320
							42	9									
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	175	1	10872	2	N	33					353
							36	9									
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	171	1	9515	2	N	34	182	1			205
							37	9									
09	10980	X	9082	-0-	-1898	-0-	162	1	8896	2	N	22					227
							24	9									
10	11346	X	9934	-0-	-1412	-0-	177	1	9724	2	N	30					257
							33	9									
*11	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	172	1	11386	2	N	44					301
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	9758	-0-	-982	-0-	9721	2	37	9	N	34					332
07	11098	X	9990	-0-	-1108	-0-	9955	2	35	9	N	32	180	1			184
08	11098	X	9029	-0-	-2069	-0-	8989	2	40	9	N	36					220
09	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9702	2	43	9	N	39					259
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14679	2	65	9	N	59					318
11	9750	X	8848	-0-	-902	-0-	8804	2	44	9	N	40	171	1			187

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19260	X	18628	-0-	-632	-0-	18622	2	6	9	N	5	188	1			243
07	19747	X	18585	-0-	-1162	-0-	18585	2			N	-0-	3	5			240
08	19530	X	15617	-0-	-3913	-0-	15595	2	22	9	N	20					260
09	18900	X	17348	-0-	-1552	-0-	17317	2	31	9	N	28					288
10	19530	X	17646	-0-	-1884	-0-	17599	2	47	9	N	43					331
11	18630	X	16853	-0-	-1777	-0-	16802	2	51	9	N	46					377

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	7506	-0-	-1854	-0-	123	1	7353	2	N	27					290
							30	9									
07	8308	X	7728	-0-	-580	-0-	146	1	7558	2	N	22					312
							24	9									
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	149	1	8308	2	N	25					337
							28	9									
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	141	1	7792	2	N	20	177	1			180
							22	9									
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	151	1	7646	2	N	50					230
							55	9									
11	8220	X	7605	-0-	-615	-0-	142	1	7454	2	N	8					238
							9	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890	X	14315	-0-	-2575	-0-	284	1	13976	2	N	50					239
							55	9									
07	17453	X	13959	-0-	-3494	-0-	268	1	13645	2	N	42					281
							46	9									
08	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	260	1	13477	2	N	48					329
							53	9									
09	16380	X	13953	-0-	-2427	-0-	245	1	13658	2	N	45	181	1			193
							50	9									
10	16492	X	14614	-0-	-1878	-0-	269	1	14288	2	N	52					245
							57	9									
11	14310	X	13584	-0-	-726	-0-	262	1	13257	2	N	59					304
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	14617	-0-	-743	-0-	14541	2	76	9	N	69					220
07	15872	X	15051	-0-	-821	-0-	14962	2	89	9	N	81	180	1			121
08	15872	X	14655	-0-	-1217	-0-	14556	2	99	9	N	90					211
09	15270	X	13633	-0-	-1637	-0-	13548	2	85	9	N	77					288
10	15097	X	12895	-0-	-2202	-0-	12816	2	79	9	N	72	179	1			181
11	14610	X	12871	-0-	-1739	-0-	12762	2	109	9	N	99					280

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51210	X	35971	-0-	-15239	-0-	209	1	35190	2	N	520	539	1			242
							572	9									
07	45973	X	36408	-0-	-9565	-0-	221	1	35603	2	N	531	547	1			226
							584	9									
08	41726	X	35631	-0-	-6095	-0-	200	1	34903	2	N	480	552	1			154
							528	9									
09	40380	X	34037	-0-	-6343	-0-	33452	2	585	9	N	532	348	1			338
10	38626	X	32163	-0-	-6463	-0-	31759	2	404	9	N	367	529	1			176
11	35970	X	28381	-0-	-7589	-0-	28098	2	283	9	N	257	177	1			256

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47580	X	33012	-0-	-14568	-0-	193	1	32373	2	N	405	182	1			297
							446	9									
07	44392	X	32788	-0-	-11604	-0-	202	1	32562	2	N	22					319
							24	9									
08	41447	X	31787	-0-	-9660	-0-	181	1	31599	2	N	6					325
							7	9									
09	38070	X	31265	-0-	-6805	-0-	31259	2	6	9	N	5	176	1			154
10	36146	X	32991	-0-	-3155	-0-	32907	2	84	9	N	76					230
11	33000	X	32398	-0-	-602	-0-	32381	2	17	9	N	15					245

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44820	X	37805	-0-	-7015	-0-	37714	2	91	9	Y	83	118	1			139
07	46314	X	35912	-0-	-10402	-0-	35857	2	55	9	Y	50	88	1			101
08	46314	X	32398	-0-	-13916	-0-	32343	2	55	9	Y	50	36	1	8	8	107
09	44820	X	13964	-0-	-30856	-0-	570	1	13375	2	Y	17	33	1			91
							19	9									
10	43710	X	2217	-0-	-41493	-0-	883	1	1332	2	Y	2	46	1	2	8	45
							2	9									
11	37800	X	26093	-0-	-11707	-0-	228	1	25865	2	Y	-0-	13	1			32

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51390	X	30430	-0-	-20960	-0-	557	1	29741	2	N	120	138	1			178
							132	9									
07	46531	X	31463	-0-	-15068	-0-	31352	2	111	9	N	101	125	1			154
08	41571	X	29564	-0-	-12007	-0-	29466	2	98	9	N	89	57	1	5	8	181
09	34800	X	27353	-0-	-7447	-0-	27270	2	83	9	N	75	57	1	1	8	198
10	31465	X	28080	-0-	-3385	-0-	27980	2	100	9	N	91	126	1	2	8	161
11	30450	X	22189	-0-	-8261	-0-	22092	2	97	9	N	88	66	1			183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-	577	1	48639	2	N	280	184	1			179
							308	9									
07	56947	X	25456	-0-	-31491	-0-	25166	2	290	9	N	264	358	1			85
08	56947	X	21286	-0-	-35661	-0-	20999	2	287	9	N	261	184	1			162
09	55110	X	11874	-0-	-43236	-0-	1277	1	10448	2	N	135					297
							149	9									
10	51181	X	18406	-0-	-32775	-0-	1319	1	16901	2	N	169	361	1			105
							186	9									
11	49530	X	11459	-0-	-38071	-0-	936	1	10376	2	N	134					239
							147	9									

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55320	X	31623	-0-	-23697	-0-	128	1	31437	2	Y	53	53	1			73
							58	9									
07	49724	X	28992	-0-	-20732	-0-	170	1	28767	2	Y	50	54	1			69
							55	9									
08	46531	X	31514	-0-	-15017	-0-	31462	2	52	9	Y	47	26	1	5	8	85
09	39360	X	29917	-0-	-9443	-0-	29875	2	42	9	Y	38	27	1	1	8	95
10	36735	X	28652	-0-	-8083	-0-	28600	2	52	9	Y	47	61	1	2	8	79
11	31620	X	20712	-0-	-10908	-0-	11	1	20653	2	Y	44	33	1			90
							48	9									

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51090	X	34289	-0-	-16801	-0-	33691	2	598	9	N	544	536	1			118
07	46221	X	30835	-0-	-15386	-0-	114	1	30176	2	N	495	357	1			256
							545	9									
08	41602	X	30867	-0-	-10735	-0-	30337	2	530	9	N	482	548	1			190
09	37440	X	22565	-0-	-14875	-0-	280	1	21932	2	N	321	365	1			146
							353	9									
10	35867	X	29720	-0-	-6147	-0-	29298	2	422	9	N	384	357	1			173
11	34290	X	11506	-0-	-22784	-0-	769	1	10498	2	N	217	178	1			212
							239	9									

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41850	X	28624	-0-	-13226	-0-	169	1	28258	2	N	179	355	1			228
							197	9									
07	37634	X	22013	-0-	-15621	-0-	166	1	21647	2	N	182	184	1			226
							200	9									
08	33573	X	19606	-0-	-13967	-0-	165	1	19235	2	N	187	179	1			234
							206	9									
09	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34647	2	271	9	N	246	180	1			300
10	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32531	2	277	9	N	252	145	1			407
*11	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32461	2	64	9	N	58	187	1			278

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51570	X	35910	-0-	-15660	-0-	658	1	35173	2	Y	72	36	1			74
							79	9									
07	53289	X	33468	-0-	-19821	-0-	33357	2	111	9	Y	101	71	1			104
08	49600	X	30926	-0-	-18674	-0-	30827	2	99	9	Y	90	43	1	5	8	146
09	40020	X	30552	-0-	-9468	-0-	30469	2	83	9	Y	75	46	1	1	8	174
10	39649	X	31935	-0-	-7714	-0-	31835	2	100	9	Y	91	114	1	2	8	149
11	35910	X	30971	-0-	-4939	-0-	125	1	30748	2	Y	89	63	1			175
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66030	X	26834	-0-	-39196	-0-	26834	3			N	-0-					-0-
07	68231	X	27031	-0-	-41200	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
08	68231	X	26455	-0-	-41776	-0-	26455	3			N	-0-					-0-
09	31410	X	25037	-0-	-6373	-0-	25037	3			N	-0-					-0-
10	31403	X	24770	-0-	-6633	-0-	24770	3			N	-0-					-0-
11	26820	X	23249	-0-	-3571	-0-	23249	3			N	-0-					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

06	53040	X	27206	-0-	-25834	-0-	27206	3			N	-0-					-0-
07	54808	X	26577	-0-	-28231	-0-	26577	3			N	-0-					-0-
08	34999	X	24427	-0-	-10572	-0-	24427	3			N	-0-					-0-
09	29760	X	23091	-0-	-6669	-0-	23091	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	23070	-0-	-6690	-0-	23070	3			N	-0-					-0-
11	27210	X	22113	-0-	-5097	-0-	22113	3			N	-0-					-0-

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

06	42660	X	23383	-0-	-19277	-0-	23383	3			N	-0-					-0-
07	44082	X	23266	-0-	-20816	-0-	23266	3			N	-0-					-0-
08	27652	X	22102	-0-	-5550	-0-	22102	3			N	-0-					-0-
09	25020	X	20404	-0-	-4616	-0-	20404	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	20146	-0-	-4871	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
11	23370	X	18962	-0-	-4408	-0-	18962	3			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

06	10200	X	3088	-0-	-7112	-0-	2980	2	108	9	Y	98	102	1			255
07	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	955	1	13518	2	Y	-0-	235	1			20
08	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	431	1	29548	2	Y	-0-	16	1			4
09	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			Y	-0-	3	1			1
10	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	24794	2	78	9	Y	71	21	1			51
*11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12138	2	67	9	Y	61	34	1			78

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

06	47250	X	29116	-0-	-18134	-0-	28855	2	261	9	Y	237	108	1			403
07	48825	X	37036	-0-	-11789	-0-	396	1	35570	2	Y	973	1050	1			326
							1070	9									
08	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	314	1	53839	2	Y	600	546	1			380
							660	9									
09	49672	X	49672	-0-	-0-	-0-	49178	2	494	9	Y	449	450	1			379
10	48825	X	46897	-0-	-1928	-0-	46730	2	167	9	Y	152	377	1			154
11	47250	X	40559	-0-	-6691	-0-	40559	2			Y	-0-	60	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26790	X	1686	-0-	-25104	-0-	171	1	1443	2	Y	65	68	1			170
							72	9									
07	27683	X	19773	-0-	-7910	-0-	851	1	18173	2	Y	681	587	1			264
							749	9									
08	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	405	1	29407	2	Y	564	480	1			348
							620	9									
09	26790	X	26249	-0-	-541	-0-	25787	2	462	9	Y	420	416	1			352
10	27683	X	24399	-0-	-3284	-0-	23770	2	629	9	Y	572	488	1			436
11	26790	X	5299	-0-	-21491	-0-	911	1	4029	2	Y	326	246	1			516
							359	9									

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	52936	-0-	52936	104563	51574	2	1362	9	Y	1238	1326	1			141
07	0	W	48418	-0-	48418	152981	47660	2	758	9	Y	689	692	1			138
08	0	W	49348	-0-	49348	202329	48831	2	517	9	Y	470	494	1			114
09	0	W	53854	-0-	53854	256183	53472	2	382	9	Y	347	315	1			146
10	0	W	53577	-0-	53577	309760	53292	2	285	9	Y	259	367	1			38
*11	356016	X	46256	-0-	-309760	-0-	46034	2	222	9	Y	202	184	1			56

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	69657	-0-	69657	138032	68371	2	1286	9	Y	1169	1253	1			133
07	0	W	61922	-0-	61922	199954	61205	2	717	9	Y	652	654	1			131
08	0	W	56625	-0-	56625	256579	56138	2	487	9	Y	443	466	1			108
09	0	W	49067	-0-	49067	305646	48706	2	361	9	Y	328	298	1			138
10	0	W	54336	-0-	54336	359982	53911	2	425	9	Y	386	430	1			94
*11	411009	X	51027	-0-	-359982	-0-	50682	2	345	9	Y	314	322	1			86

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		114	-0-	114	114	114	1			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		47319	-0-	47319	47433	85	1	47128	2	Y	96	48	1			48
							106	9									
11	SHUT IN		34775	-0-	34775	82208	136	1	34470	2	Y	154	167	1			35
							169	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		121133	-0-	121133	121133	121133	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	130494	-0-	130494	251627	130494	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	109854	-0-	109854	361481	109854	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	95827	-0-	95827	457308	95827	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	91073	-0-	91073	548381	91073	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	82511	-0-	82511	630892	82511	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	43518	-0-	43518	88981	42323	2	1195	9	Y	1086	1164	1			123
07	0	W	41235	-0-	41235	130216	40569	2	666	9	Y	605	607	1			121
08	0	W	45915	-0-	45915	176131	45462	2	453	9	Y	412	433	1			100
09	0	W	40354	-0-	40354	216485	40018	2	336	9	Y	305	277	1			128
10	0	W	47730	-0-	47730	264215	47414	2	316	9	Y	287	375	1			40
11	0	W	45031	-0-	45031	309246	45030	2	1	9	Y	1	39	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		65556	-0-	65556	65556	65556	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	96584	-0-	96584	162140	96584	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	78040	-0-	78040	240180	78040	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	65673	-0-	65673	305853	65673	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	59943	-0-	59943	365796	59943	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	54084	-0-	54084	419880	54084	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

06	0		44901	-0-	44901	44901	44901	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	61632	-0-	61632	106533	61632	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	49455	-0-	49455	155988	49455	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	40630	-0-	40630	196618	40630	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	36721	-0-	36721	233339	36721	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	32278	-0-	32278	265617	57	1	32221	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

08	0		3851	-0-	3851	3851	3834	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
*09	41608	X	37757	-0-	-3851	-0-	937	1	35404	2	Y	1287	1086	1			201
							1416	9									
*10	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	1054	1	44686	2	Y	932	754	1	1	8	378
							1025	9									
*11	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	928	1	36036	2	Y	1037	992	1			423
							1141	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

08	0		211	-0-	211	211	197	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
09	4010	X	1837	-0-	-2173	-0-	342	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	24862	X	1201	-0-	-23661	-0-	336	1	864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24060	X	263	-0-	-23797	-0-	263	1			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4218	2	633	9	Y	575	472	1	26	8	77
*09	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	711	1	18722	2	Y	1235	1128	1			184
							1359	9									
*10	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	864	1	27286	2	Y	485	598	1	1	8	70
							534	9									
*11	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	1074	1	32422	2	Y	121	141	1			50
							133	9									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

06	9930	X	9234	-0-	-696	-0-	9184	3	50	9	N	45					104
07	10261	X	8824	-0-	-1437	-0-	8793	3	31	9	N	28					132
08	10261	X	9687	-0-	-574	-0-	9619	3	68	9	N	62	1	8			193
09	9750	X	9327	-0-	-423	-0-	9293	3	34	9	N	31	180	1			44
10	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9411	3	58	9	N	53					97
11	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8886	3	50	9	N	45					142

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

06	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2278	3	4	9	N	4					22
07	2883	X	2249	-0-	-634	-0-	2247	3	2	9	N	2					24
08	2728	X	640	-0-	-2088	-0-	638	3	2	9	N	2	1	8			25
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					25
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					25
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8919	3	62	9	N	56	165	1			15
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9054	3	44	9	N	40					55
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9271	3	74	9	N	67	1	8			121
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9105	3	62	9	N	56					177
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9515	3	48	9	N	44	187	1			34
*11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8412	3	52	9	N	47					81

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

06	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	9661	3	36	9	N	33					77
07	10075	X	9861	-0-	-214	-0-	9819	3	42	9	N	38					115
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9827	3	36	9	N	33					148
09	9690	X	9575	-0-	-115	-0-	9541	3	34	9	N	31					179
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10125	3	33	9	N	30	175	1			34
*11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10507	3	55	9	N	50					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	69	1	7597	3	N	43	70	1			36
							47	9									
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	41	1	8			76
							45	9									
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	14	1	8028	3	N	47	1	8			122
							52	9									
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7790	3	44	9	N	40					162
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8055	3	41	9	N	37	181	1			18
*11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7814	3	70	9	N	64					82

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	722	1	3020	3	N	17					51
							19	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	822	1	2706	3	N	12					63
							13	9									
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	809	1	2401	3	N	13					76
							14	9									
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	666	1	2559	3	N	9					85
							10	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	543	1	3343	3	N	19					104
							21	9									
*11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	543	1	4875	3	N	30					134
							33	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8829	-0-	-1011	-0-	59	1	8739	3	N	28	109	1			16
							31	9									
07	10013	X	9484	-0-	-529	-0-	9443	3	41	9	N	37					53
08	10013	X	9328	-0-	-685	-0-	9297	3	31	9	N	28					81
09	9210	X	7742	-0-	-1468	-0-	112	1	7605	3	N	23					104
							25	9									
10	9486	X	6516	-0-	-2970	-0-	331	1	6167	3	N	16					120
							18	9									
11	9180	X	5754	-0-	-3426	-0-	325	1	5403	3	N	24					144
							26	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4825	-0-	-185	-0-	4797	3	28	9	N	25					59
07	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4229	3	22	9	N	20					79
08	5177	X	4032	-0-	-1145	-0-	4018	3	14	9	N	13					92
09	4920	X	4070	-0-	-850	-0-	4061	3	9	9	N	8					100
10	5053	X	3533	-0-	-1520	-0-	54	1	3472	3	N	6					106
							7	9									
11	4830	X	2475	-0-	-2355	-0-	155	1	2316	3	N	4					110
							4	9									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4995	-0-	-975	-0-	4961	3	34	9	N	31	165	1			21
07	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	5240	3	37	9	N	34					55
08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	5022	3	30	9	N	27	1	8			81
09	5460	X	3359	-0-	-2101	-0-	3342	3	17	9	N	15					96
10	5580	X	224	-0-	-5356	-0-	223	1	1	9	N	1					97
11	5100	X	428	-0-	-4672	-0-	427	1	1	9	N	1					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	80	1	4550	3	N	34					111
							37	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	37	1	4963	3	N	34					145
							37	9									
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	56	1	5096	3	N	29	1	8			173
							32	9									
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	37	1	4837	3	N	28					201
							31	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	93	1	4542	3	N	39	189	1			51
							43	9									
11	4140	X	93	-0-	-4047	-0-	82	1	11	9	N	10					61

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5380	-0-	-1280	-0-	10	1	5333	3	N	34	159	1			18
							37	9									
07	6572	X	4647	-0-	-1925	-0-	41	1	4584	3	N	20					38
							22	9									
08	6200	X	5109	-0-	-1091	-0-	5079	3	30	9	N	27	1	8			64
09	5910	X	4653	-0-	-1257	-0-	4630	3	23	9	N	21					85
10	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	4784	3	29	9	N	26					111
*11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5666	3	35	9	N	32					143

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5348	-0-	-382	-0-	5323	3	25	9	N	23	179	1			34
07	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5697	3	26	9	N	24					58
08	6014	X	5585	-0-	-429	-0-	5561	3	24	9	N	22					80
09	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5316	3	23	9	N	21					101
10	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5455	3	23	9	N	21					122
11	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	5124	3	24	9	N	22					144

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4031	3	40	9	N	36					77
07	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4041	3	36	9	N	33					110
08	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4034	3	34	9	N	31					141
09	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	3832	3	51	9	N	46					187
10	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	3936	3	46	9	N	42	161	1			68
11	4080	X	3700	-0-	-380	-0-	3659	3	41	9	N	37					105

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	148	1	4030	3	N	31					101
							34	9									
07	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	168	1	3794	3	N	31					132
							34	9									
08	4247	X	3664	-0-	-583	-0-	183	1	3455	3	N	24	1	8			155
							26	9									
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	128	1	3229	3	N	25	172	1			8
							28	9									
10	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	51	1	3640	3	N	34					42
							37	9									
11	4110	X	3485	-0-	-625	-0-	44	1	3410	3	N	28					70
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	152	1	2838	3	N	44					60
							48	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	140	1	2903	3	N	39					99
							43	9									
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	115	1	2819	3	N	36	1	8			134
							40	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	82	1	2810	3	N	34					168
							37	9									
10	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	41	1	2753	3	N	44	178	1			34
							48	9									
11	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	43	1	2517	3	N	27					61
							30	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	3	N	82					131
							90	9									
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	2956	3	N	68	167	1			32
							75	9									
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	162	1	2919	3	N	73	1	8			104
							80	9									
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	175	1	2613	3	N	79					183
							87	9									
10	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	173	1	2681	3	N	86	183	1			86
							95	9									
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	166	1	2578	3	N	99					185
							109	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	3	N	42					141
							46	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	3	N	42					183
							46	9									
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	158	1	2294	3	N	37	170	1			50
							41	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	3	N	64					114
							70	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	150	1	2275	3	N	52					166
							57	9									
11	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	144	1	2071	3	N	39					205
							43	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6907	-0-	-713	-0-	6893	3	14	9	N	13	7	8			166
07	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	6668	3	23	9	N	21					187
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7896	3	33	9	N	30	174	1			43
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7271	3	25	9	N	23					66
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7139	3	20	9	N	18					84
11	7680	X	6863	-0-	-817	-0-	6833	3	30	9	N	27					111

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	8793	-0-	-1197	-0-	8760	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	9402	-0-	-766	-0-	9363	3	39	9	N	35	1	8			154
08	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9039	3	40	9	N	36	173	1			17
09	9540	X	8553	-0-	-987	-0-	8522	3	31	9	N	28					45
10	9393	X	8392	-0-	-1001	-0-	8364	3	28	9	N	25					70
11	9090	X	8826	-0-	-264	-0-	8785	3	41	9	N	37					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8149	-0-	-311	-0-	8131	3	18	9	N	16	173	1			26
07	8742	X	8229	-0-	-513	-0-	8215	3	14	9	N	13	1	8			38
08	8742	X	7979	-0-	-763	-0-	7966	3	13	9	N	12					50
09	8310	X	7458	-0-	-852	-0-	7438	3	20	9	N	18					68
10	8556	X	7965	-0-	-591	-0-	7937	3	28	9	N	25					93
11	8160	X	7298	-0-	-862	-0-	7278	3	20	9	N	18					111

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

06	9480	X	9292	-0-	-188	-0-	9124	3	168	9	N	153	175	1	6	8	170
07	9796	X	9197	-0-	-599	-0-	9063	3	134	9	N	122	170	1	1	8	121
08	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	9127	3	125	9	N	114	177	1	1	8	57
09	9330	X	8928	-0-	-402	-0-	8764	3	164	9	N	149	172	1			34
10	9610	X	9299	-0-	-311	-0-	9137	3	162	9	N	147					181
11	9300	X	7997	-0-	-1303	-0-	7899	3	98	9	N	89	176	1			94

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

06	12030	X	10073	-0-	-1957	-0-	739	1	9195	3	N	126					172
							139	9									
07	13268	X	9340	-0-	-3928	-0-	794	1	8384	3	N	147	160	1	9	8	150
							162	9									
08	13268	X	4357	-0-	-8911	-0-	824	1	3397	3	N	124	182	1	12	8	80
							136	9									
09	12840	X	4960	-0-	-7880	-0-	784	1	4013	3	N	148	174	1			54
							163	9									
10	12555	X	5819	-0-	-6736	-0-	799	1	4856	3	N	149					203
							164	9									
11	10080	X	4614	-0-	-5466	-0-	709	1	3760	3	N	132	168	1	5	8	162
							145	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

06	6240	X	5505	-0-	-735	-0-	760	1	4486	3	N	235	324	1			56
							259	9									
07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	795	1	6282	3	N	242	171	1	13	8	114
							266	9									
08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	791	1	12415	3	N	231	159	1	15	8	171
							254	9									
09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	715	1	11601	3	N	172	183	1			160
							189	9									
10	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	769	1	10684	3	N	208	180	1			188
							229	9									
*11	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	844	1	12956	3	N	232	325	1	6	8	89
							255	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3367	-0-		367	367	876	1	2309	3	N	165	175	1			115
								182	9									
07	3100	N	2984	-0-		-116	251	901	1	1929	3	N	140	157	1	6	8	92
								154	9									
08	3100	N	4387	-0-		1287	1538	953	1	3262	3	N	156	172	1	6	8	70
								172	9									
09	6067	X	4529	-0-		-1538	-0-	809	1	3566	3	N	140					210
								154	9									
10	2697	X	899	-0-		-1798	-0-	777	1	122	9	N	111	182	1			139
*11	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	661	1	1900	3	N	120	178	1	3	8	78
								132	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

06	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	752	1	613	3	N	57					165
								63	9									
07	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	771	1	396	3	N	49	163	1	3	8	48
								54	9									
08	961	N	836	-0-		-125	-0-	778	1	58	9	N	53	7	8			94
09	930	N	806	-0-		-124	-0-	754	1	52	9	N	47					141
10	961	N	709	-0-		-252	-0-	675	1	34	9	N	31					172
11	810	N	687	-0-		-123	-0-	647	1	40	9	N	36	177	1			31

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

06	4170	X	3867	-0-		-303	-0-	118	1	3728	3	N	19					54
								21	9									
07	3844	X	3826	-0-		-18	-0-	128	1	3674	3	N	22					76
								24	9									
08	3999	X	3872	-0-		-127	-0-	121	1	3727	3	N	22					98
								24	9									
09	3870	X	3843	-0-		-27	-0-	116	1	3703	3	N	22					120
								24	9									
10	3999	X	3263	-0-		-736	-0-	153	1	3096	3	N	13					133
								14	9									
11	3870	X	3361	-0-		-509	-0-	157	1	3187	3	N	15					148
								17	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

06	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	210	1	2873	3	N	71					177
								78	9									
07	3255	X	3190	-0-		-65	-0-	233	1	2889	3	N	62	162	1			77
								68	9									
08	3162	X	2938	-0-		-224	-0-	232	1	2662	3	N	40					117
								44	9									
09	3150	X	2915	-0-		-235	-0-	217	1	2633	3	N	59					176
								65	9									
10	3255	X	3076	-0-		-179	-0-	208	1	2784	3	N	76	176	1			76
								84	9									
11	3150	X	2883	-0-		-267	-0-	202	1	2603	3	N	71					147
								78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	450 145	1 9	2378	3	N	132	167	1			130
07	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	433 142	1 9	2431	3	N	129	174	1			85
08	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	421 143	1 9	2406	3	N	130	179	1	1	8	35
09	3270	X	2903	-0-	-367	-0-	394 133	1 9	2376	3	N	121					156
10	3286	X	2762	-0-	-524	-0-	417 146	1 9	2199	3	N	133	167	1			122
11	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	455 135	1 9	1988	3	N	123	172	1			73

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	209 75	1 9	3355	3	N	68					171
07	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	231 99	1 9	3681	3	N	90	160	1			101
08	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	237 89	1 9	3591	3	N	81	1	8			181
09	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	224 103	1 9	3420	3	N	94	181	1			94
10	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	217 103	1 9	3519	3	N	94					188
11	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	213 111	1 9	3481	3	N	101	175	1			114

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4883	-0-	-967	-0-	4879	3	4	9	N	4					108
07	6045	X	5212	-0-	-833	-0-	5209	3	3	9	N	3	1	8			110
08	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	5388	3	2	9	N	2	38	1			74
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5543	3	6	9	N	5					79
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6163	3	6	9	N	5					84
*11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6679	3	7	9	N	6					90

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9168	3	14	9	N	13					102
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9141	3	9	9	N	8	95	1			15
08	9021	X	8892	-0-	-129	-0-	8888	3	4	9	N	4					19
09	9180	X	5763	-0-	-3417	-0-	5755	3	8	9	N	7					26
10	9486	X	5506	-0-	-3980	-0-	5497	3	9	9	N	8					34
11	9180	X	3919	-0-	-5261	-0-	3911	3	8	9	N	7					41

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	7154	3	30	9	N	27					83
07	8928	X	7519	-0-	-1409	-0-	7494	3	25	9	N	23	92	1			13
08	8556	X	7817	-0-	-739	-0-	7791	3	26	9	N	24	1	8	1	8	36
09	8100	X	7859	-0-	-241	-0-	7831	3	28	9	N	25					61
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8059	3	28	9	N	25					86
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	11377	-0-	-563	-0-	11376	3	1	9	N	1					82
07	12338	X	10909	-0-	-1429	-0-	10905	3	4	9	N	4					86
08	12338	X	11613	-0-	-725	-0-	11607	3	6	9	N	5	1	8			90
09	11430	X	10652	-0-	-778	-0-	10640	3	12	9	N	11					101
10	11749	X	10821	-0-	-928	-0-	10809	3	12	9	N	11					112
11	11370	X	6973	-0-	-4397	-0-	6964	3	9	9	N	8					120

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9358	3	14	9	N	13					66
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9524	3	17	9	N	15	1	8			80
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9176	3	19	9	N	17	1	8			96
09	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8833	3	11	9	N	10					106
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9226	3	12	9	N	11					117
*11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8854	3	21	9	N	19					136

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	390	1	4770	3	N	143	162	1			147
							157	9									
07	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	619	1	4694	3	N	206	327	1			26
							227	9									
08	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	581	1	4834	3	N	192	172	1			46
							211	9									
09	5460	X	5377	-0-	-83	-0-	553	1	4646	3	N	162					208
							178	9									
10	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	563	1	4807	3	N	168	186	1			190
							185	9									
*11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	497	1	4757	3	N	166	173	1			183
							183	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	50	1	3269	3	N	148					195
							163	9									
07	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	48	1	3301	3	N	152	185	1			162
							167	9									
08	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	52	1	2984	3	N	127	172	1			117
							140	9									
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	47	1	2807	3	N	144	181	1			80
							158	9									
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	44	1	3372	3	N	157	186	1			51
							173	9									
11	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	46	1	3109	3	N	151	174	1			28
							166	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	40	1	3310	3	N	108	174	1			36
							119	9									
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	45	1	2967	3	N	84					120
							92	9									
08	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	41	1	3221	3	N	97	175	1			42
							107	9									
09	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	43	1	3107	3	N	93					135
							102	9									
10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	49	1	3074	3	N	120	185	1			70
							132	9									
11	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	44	1	2936	3	N	132	173	1			29
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	605	1	8	9	N	7					57
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			57
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	647	1	8	9	N	7	7	8			57
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	805	1	53	9	N	48					105
10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	858	1	901	3	N	107	185	1			27
							118	9									
*11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	848	1	2388	3	N	139					166
							153	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	1450	-0-	-5960	-0-	1430	3	20	9	N	18					145
07	7657	X	2244	-0-	-5413	-0-	2232	3	12	9	N	11	1	8			155
08	7595	X	2181	-0-	-5414	-0-	2156	3	25	9	N	23	5	8			173
09	7080	X	3918	-0-	-3162	-0-	3885	3	33	9	N	30	182	1			21
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7256	3	66	9	N	60					81
*11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8348	3	70	9	N	64					145

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	4					68
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	2	1	8			69
08	1488	X	344	-0-	-1144	-0-	338	3	6	9	N	5	5	8			69
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					79
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6883	3	25	9	N	23					102
*11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7579	3	33	9	N	30					132

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5083	-0-	-197	-0-	180	1	4829	3	N	67					98
							74	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	129	1	5391	3	N	62					160
							68	9									
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	94	1	4970	3	N	55	174	1	1	8	40
							61	9									
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	90	1	5252	3	N	49					89
							54	9									
10	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	87	1	4648	3	N	48					137
							53	9									
11	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	89	1	4779	3	N	58	179	1			16
							64	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6369	-0-	-951	-0-	6308	3	61	9	N	55					106
07	7502	X	6083	-0-	-1419	-0-	6027	3	56	9	N	51					157
08	7347	X	5999	-0-	-1348	-0-	5915	3	84	9	N	76	167	1	1	8	65
09	6990	X	5472	-0-	-1518	-0-	5398	3	74	9	N	67					132
10	7192	X	5485	-0-	-1707	-0-	5418	3	67	9	N	61	175	1			18
11	6360	X	5076	-0-	-1284	-0-	5017	3	59	9	N	54					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3443	-0-	-157	-0-	88	1	3333	3	N	20					175
							22	9									
07	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	91	1	3244	3	N	19	172	1			22
							21	9									
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	90	1	4185	3	N	28	1	8			49
							31	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	90	1	3913	3	N	28					77
							31	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	84	1	4090	3	N	40					117
							44	9									
11	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	81	1	3247	3	N	40					157
							44	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

06	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	4609	3	21	9	N	19					146
07	5239	X	4246	-0-	-993	-0-	4242	3	4	9	N	4					150
08	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	4120	3	8	9	N	7					157
09	4950	X	3990	-0-	-960	-0-	3983	3	7	9	N	6					163
10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	4260	3	11	9	N	10					173
11	4620	X	2850	-0-	-1770	-0-	2846	3	4	9	N	4					177

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

06	10200	X	9594	-0-	-606	-0-	9561	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	9974	3	32	9	N	29	1	8			148
08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10332	3	33	9	N	30	175	1			3
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9668	3	15	9	N	14					17
10	10013	X	4918	-0-	-5095	-0-	4898	3	20	9	N	18					35
11	10020	X	3193	-0-	-6827	-0-	3178	3	15	9	N	14					49

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	462	1	6247	3	N	66	52	8			173
							73	9									
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	834	1	8182	3	N	31	178	1	7	8	19
							34	9									
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	837	1	7520	3	N	35	8	8			46
							39	9									
09	7740	X	7024	-0-	-716	-0-	731	1	6272	3	N	19					65
							21	9									
10	9052	X	6505	-0-	-2547	-0-	728	1	5754	3	N	21					86
							23	9									
11	8760	X	6822	-0-	-1938	-0-	783	1	6004	3	N	32	2	8			116
							35	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

06	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	11792	3	42	9	N	38					117
07	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12319	3	50	9	N	45	142	1	1	8	19
08	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	12132	3	83	9	N	75	1	8			93
09	12540	X	8660	-0-	-3880	-0-	8641	3	19	9	N	17					110
10	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12431	3	54	9	N	49					159
11	11970	X	11155	-0-	-815	-0-	11125	3	30	9	N	27	1	8			185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	7118	-0-	-112	-0-	7068	3	50	9	N	45					93
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7422	3	31	9	N	28	53	1			68
08	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	6848	3	55	9	N	50					118
09	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	6455	3	15	9	N	14					132
10	7440	X	6846	-0-	-594	-0-	6815	3	31	9	N	28					160
11	7200	X	6576	-0-	-624	-0-	6526	3	50	9	N	45	176	1			29

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	N	141	183	1			134
07	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	10294	3	125	9	N	114	123	1			125
08	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10191	3	121	9	N	110	170	1			65
09	10320	X	10015	-0-	-305	-0-	9879	3	136	9	N	124	171	1			18
10	10664	X	10143	-0-	-521	-0-	10026	3	117	9	N	106					124
11	10320	X	9707	-0-	-613	-0-	9573	3	134	9	N	122	176	1			70

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	8256	-0-	-144	-0-	8247	3	9	9	N	8					109
07	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7933	3	1	9	N	1					110
08	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7763	3	2	9	N	2					112
09	8250	X	5730	-0-	-2520	-0-	5721	3	9	9	N	8					120
10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8510	3	7	9	N	6					126
11	8250	X	7379	-0-	-871	-0-	7364	3	15	9	N	14	128	1			12

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	794	1	2541	3	N	80	173	1			51
							88	9									
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	867	1	2361	3	N	80					131
							88	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	878	1	2945	3	N	69	173	1			27
							76	9									
09	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	870	1	1755	3	N	77					104
							85	9									
10	3100	X	2145	-0-	-955	-0-	894	1	1159	3	N	84					188
							92	9									
11	3000	X	896	-0-	-2104	-0-	870	1	26	9	N	24	172	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	820	1	1784	3	N	38					65
							42	9									
07	3100	N	3742	-0-	642	642	823	1	2863	3	N	51	35	1	7	8	74
							56	9									
08	3100	N	5017	-0-	1917	2559	898	1	4036	3	N	75	10	8			139
							83	9									
09	3000	N	3081	-0-	81	2640	663	1	2366	3	N	47	179	1			7
							52	9									
10	5309	X	2669	-0-	-2640	-0-	752	1	1903	3	N	13					20
							14	9									
*11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	841	1	3885	3	N	46	4	8			62
							51	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

06	6330	X	6105	-0-	-225	-0-	230	1	5774	3	N	92	178	1			41
							101	9									
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	181	1	6629	3	N	68					109
							75	9									
08	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	268	1	5708	3	N	65					174
							72	9									
09	6300	X	6270	-0-	-30	-0-	228	1	5948	3	N	85	164	1			95
							94	9									
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	161	1	7013	3	N	70					165
							77	9									
*11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	172	1	6907	3	N	60	166	1			59
							66	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	370	1	2224	3	N	57					153
							63	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	414	1	2065	3	N	40	172	1			21
							44	9									
08	3100	N	3185	-0-	85	85	352	1	2760	3	N	66					87
							73	9									
09	2948	N	2863	-0-	-85	-0-	372	1	2434	3	N	52					139
							57	9									
10	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	417	1	1954	3	N	31					170
							34	9									
11	2670	X	2424	-0-	-246	-0-	423	1	1938	3	N	57	166	1			61
							63	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

06	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	5267	3	55	9	N	50					112
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5864	3	57	9	N	52					164
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5932	3	53	9	N	48	170	1	1	8	41
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5743	3	43	9	N	39					80
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5941	3	56	9	N	51					131
*11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5824	3	50	9	N	45					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	58	1	6621	3	N	25					124
							28	9									
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	15	1	7885	3	N	34					158
							37	9									
08	6417	X	2152	-0-	-4265	-0-	2141	3	11	9	N	10					168
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7655	3	4	9	N	4					172
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	5	1	7592	3	N	13					185
							14	9									
*11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7088	3	30	9	N	27	175	1			37

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3751	-0-	-389	-0-	3703	3	48	9	N	44					107
07	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	217	1	3377	3	N	52					159
							57	9									
08	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	217	1	3159	3	N	36	167	1	1	8	27
							40	9									
09	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	210	1	3265	3	N	51					78
							56	9									
10	4185	X	1869	-0-	-2316	-0-	210	1	1629	3	N	27					105
							30	9									
11	3750	X	1252	-0-	-2498	-0-	210	1	1008	3	N	31					136
							34	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	5457	-0-	-2103	-0-	5414	3	43	9	N	39					47
07	7812	X	7183	-0-	-629	-0-	7116	3	67	9	N	61					108
08	7812	X	4513	-0-	-3299	-0-	4462	3	51	9	N	46	1	8			153
09	7530	X	5131	-0-	-2399	-0-	5079	3	52	9	N	47	157	1			43
10	7502	X	5863	-0-	-1639	-0-	5806	3	57	9	N	52					95
11	6960	X	4600	-0-	-2360	-0-	4547	3	53	9	N	48					143

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	285	1	6993	3	N	69					153
							76	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	265	1	7048	3	N	63	176	1			40
							69	9									
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	372	1	3726	3	N	40					80
							44	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	381	1	5441	3	N	30					110
							33	9									
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	364	1	5598	3	N	25					135
							28	9									
*11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	430	1	5579	3	N	-0-					135

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5443	-0-	-1697	-0-	585	1	4841	3	N	15					28
							17	9									
07	7378	X	4578	-0-	-2800	-0-	634	1	3930	3	N	13					41
							14	9									
08	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	527	1	4373	3	N	19					60
							21	9									
09	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	489	1	3760	3	N	21					81
							23	9									
10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	507	1	3338	3	N	22					103
							24	9									
11	5430	X	3166	-0-	-2264	-0-	386	1	2769	3	N	10					113
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7164	3	18	9	N	16					145
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					145
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9423	3	28	9	N	25	159	1	1	8	10
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9326	3	35	9	N	32					42
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9213	3	28	9	N	25					67
*11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8691	3	34	9	N	31					98

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3					51
07	3100	N	11240	-0-	8140	8140	11179	3	61	9	N	55					106
08	3100	N	12516	-0-	9416	17556	12468	3	48	9	N	44	1	8			149
09	3000	N	6669	-0-	3669	21225	6644	3	25	9	N	23	157	1			15
10	29840	X	8615	-0-	-21225	-0-	8569	3	46	9	N	42					57
*11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7908	3	52	9	N	47					104

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11520	3	48	9	N	44					153
07	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	10542	3	31	9	N	28	177	1			4
08	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10779	3	20	9	N	18	1	8			21
09	11580	X	10848	-0-	-732	-0-	10804	3	44	9	N	40					61
10	11966	X	11955	-0-	-11	-0-	11881	3	74	9	N	67					128
11	11580	X	7810	-0-	-3770	-0-	7777	3	33	9	N	30					158

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	689	1	1802	3	N	41	159	1			12
							45	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4782	3	40	9	N	36	1	8			47
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	380	1	4728	3	N	76	2	8			121
							84	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	554	1	4998	3	N	42					163
							46	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	583	1	3780	3	N	61	190	1			34
							67	9									
11	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	367	1	2485	3	N	31					65
							34	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	259	1	21	3	N	-0-					141
07	527	N	99	-0-	-428	-0-	60	1	39	3	N	-0-					141
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					141
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5579	3	42	9	N	38					172
07	5673	X	5602	-0-	-71	-0-	5566	3	36	9	N	33	173	1			32
08	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5259	3	42	9	N	38	1	8			69
09	5610	X	5048	-0-	-562	-0-	5009	3	39	9	N	35					104
10	5797	X	5137	-0-	-660	-0-	5089	3	48	9	N	44					148
11	5610	X	4809	-0-	-801	-0-	4772	3	37	9	N	34					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5523	3	56	9	N	51	180	1			32
07	5983	X	5478	-0-	-505	-0-	5415	3	63	9	N	57					89
08	5983	X	5385	-0-	-598	-0-	5313	3	72	9	N	65	1	8			153
09	5790	X	5194	-0-	-596	-0-	5146	3	48	9	N	44					197
10	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5426	3	30	9	N	27					224
11	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5337	3	65	9	N	59	168	1			115

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9668	-0-	-472	-0-	9635	3	33	9	N	30	155	1			29
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9619	3	19	9	N	17	1	8			45
08	9889	X	8745	-0-	-1144	-0-	8727	3	18	9	N	16	1	8			60
09	9660	X	8645	-0-	-1015	-0-	8625	3	20	9	N	18					78
10	9982	X	9057	-0-	-925	-0-	9038	3	19	9	N	17					95
11	9660	X	8106	-0-	-1554	-0-	8086	3	20	9	N	18	1	8			112

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7158	3	14	9	N	13					168
07	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7056	3	21	9	N	19					187
08	7378	X	6679	-0-	-699	-0-	6670	3	9	9	N	8	175	1			20
09	7170	X	6196	-0-	-974	-0-	6185	3	11	9	N	10					30
10	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6279	3	18	9	N	16					46
11	7170	X	6004	-0-	-1166	-0-	5981	3	23	9	N	21					67

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7351	-0-	-419	-0-	7344	3	7	9	N	6					134
07	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7416	3	14	9	N	13					147
08	7936	X	7407	-0-	-529	-0-	7399	3	8	9	N	7	1	8			153
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7024	3	2	9	N	2					155
10	7719	X	7102	-0-	-617	-0-	7098	3	4	9	N	4					159
11	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	6896	3	8	9	N	7					166

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	2391	-0-	-2679	-0-	2382	3	9	9	N	8					96
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	93	1	5418	3	N	20					116
							22	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	79	1	6161	3	N	20					136
							22	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6867	3	20	9	N	18					154
10	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	42	1	4773	3	N	6					160
							7	9									
*11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6264	3	13	9	N	12					172

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8777	3	53	9	N	48					90
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8967	3	57	9	N	52					142
08	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8555	3	51	9	N	46	172	1			16
09	8670	X	7946	-0-	-724	-0-	7903	3	43	9	N	39					55
10	8959	X	8203	-0-	-756	-0-	8149	3	54	9	N	49					104
11	8670	X	7885	-0-	-785	-0-	7826	3	59	9	N	54					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5849	3	58	9	N	53					130
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7229	3	74	9	N	67	181	1			16
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7198	3	52	9	N	47	1	8			62
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6786	3	70	9	N	64					126
10	7316	X	6972	-0-	-344	-0-	6880	3	92	9	N	84	175	1			35
11	7080	X	6478	-0-	-602	-0-	6406	3	72	9	N	65					100

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

06	6180	X	5432	-0-	-748	-0-	5310	3	122	9	N	111					206
07	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	97	1	5843	3	N	152	175	1	1	8	182
							167	9									
08	6572	X	6346	-0-	-226	-0-	212	1	6020	3	N	104	2	8			284
							114	9									
09	6360	X	5754	-0-	-606	-0-	208	1	5416	3	N	118	345	1			57
							130	9									
10	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	210	1	5682	3	N	144	177	1			24
							158	9									
11	6150	X	5927	-0-	-223	-0-	182	1	5628	3	N	106					130
							117	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

06	10890	X	9795	-0-	-1095	-0-	9785	3	10	9	N	9					58
07	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	10074	3	8	9	N	7	1	8			64
08	10850	X	9817	-0-	-1033	-0-	9808	3	9	9	N	8					72
09	9990	X	9433	-0-	-557	-0-	9425	3	8	9	N	7					79
10	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9431	3	12	9	N	11					90
11	9810	X	9208	-0-	-602	-0-	9188	3	20	9	N	18					108

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6671	3	15	9	N	14					68
07	8246	X	6988	-0-	-1258	-0-	6977	3	11	9	N	10	1	8			77
08	8246	X	6969	-0-	-1277	-0-	6958	3	11	9	N	10					87
09	7980	X	6652	-0-	-1328	-0-	6643	3	9	9	N	8					95
10	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	6679	3	11	9	N	10					105
11	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	6400	3	21	9	N	19					124

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9494	3	44	9	N	40	107	1			34
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9474	3	25	9	N	23					57
08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9423	3	26	9	N	24	1	8			80
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8520	3	22	9	N	20					100
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8687	3	28	9	N	25					125
*11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8300	3	26	9	N	24					149

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

06	6150	X	1145	-0-	-5005	-0-	1116	1	29	9	N	26					122
07	6355	X	1068	-0-	-5287	-0-	1037	1	31	9	N	28	12	8			138
08	3906	X	1232	-0-	-2674	-0-	1211	1	21	9	N	19	15	8			142
09	3780	X	888	-0-	-2892	-0-	857	1	31	9	N	28					170
10	3162	X	825	-0-	-2337	-0-	816	1	9	9	N	8	166	1			12
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	761	1	10	9	N	9	3	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	735	1	2249	3	N	75	161	1			41
							83	9									
07	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	655	1	453	3	N	107	23	8			125
							118	9									
08	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	742	1	1431	3	N	141	173	1	26	8	67
							155	9									
09	2700	X	1212	-0-	-1488	-0-	756	1	296	3	N	145					212
							160	9									
10	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	514	1	54	9	N	49	183	1			78
11	2700	X	1069	-0-	-1631	-0-	984	1	85	9	N	77	16	8			139

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1238	1	111	9	N	101					143
07	2294	X	1330	-0-	-964	-0-	1249	1	81	9	N	74	165	1	12	8	40
08	2294	X	1341	-0-	-953	-0-	1293	1	48	9	N	44	12	8			72
09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1398	1	102	9	N	93					165
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1613	1	108	9	N	98	172	1			91
*11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1562	1	85	9	N	77	10	8			158

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5771	-0-	-139	-0-	5628	3	143	9	N	130	168	1			107
07	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5617	3	140	9	N	127					234
08	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5496	3	163	9	N	148	349	1	1	8	32
09	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	5328	3	143	9	N	130					162
10	6045	X	5615	-0-	-430	-0-	5465	3	150	9	N	136	176	1			122
11	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	5210	3	177	9	N	161	171	1			112

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	8174	-0-	-2116	-0-	8164	3	10	9	N	9					22
07	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	8288	3	11	9	N	10					32
08	8587	X	8126	-0-	-461	-0-	8115	3	11	9	N	10					42
09	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7737	3	15	9	N	14					56
10	8463	X	7806	-0-	-657	-0-	7784	3	22	9	N	20					76
11	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7257	3	21	9	N	19					95

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8499	3	20	9	N	18					91
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8518	3	15	9	N	14					105
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8187	3	17	9	N	15					120
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7466	3	17	9	N	15					135
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7559	3	23	9	N	21					156
*11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7317	3	32	9	N	29	184	1			1

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8094	-0-	-816	-0-	8051	3	43	9	N	39					42
07	9207	X	8777	-0-	-430	-0-	8725	3	52	9	N	47					89
08	9207	X	8498	-0-	-709	-0-	8450	3	48	9	N	44					133
09	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8239	3	42	9	N	38					171
10	8773	X	8385	-0-	-388	-0-	8331	3	54	9	N	49	185	1			35
11	8490	X	7670	-0-	-820	-0-	7620	3	50	9	N	45					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	8960	-0-	-1570	-0-	8947	3	13	9	N	12	68	1			36
07	10881	X	9666	-0-	-1215	-0-	9652	3	14	9	N	13					49
08	10540	X	9704	-0-	-836	-0-	9689	3	15	9	N	14					63
09	9600	X	8924	-0-	-676	-0-	8910	3	14	9	N	13					76
10	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	9099	3	24	9	N	22					98
11	9390	X	8937	-0-	-453	-0-	8904	3	33	9	N	30					128

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4013	-0-	-547	-0-	3921	3	92	9	N	84	174	1			54
07	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3313	3	131	9	N	119	1	8			172
08	4774	X	3041	-0-	-1733	-0-	2942	3	99	9	N	90	178	1			84
09	4620	X	2733	-0-	-1887	-0-	2642	3	91	9	N	83					167
10	4774	X	2611	-0-	-2163	-0-	2509	3	102	9	N	93	175	1			85
11	4020	X	2434	-0-	-1586	-0-	2331	3	103	9	N	94					179

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4282	-0-	-548	-0-	470	1	3750	3	N	56	169	1			47
							62	9									
07	4991	X	3776	-0-	-1215	-0-	477	1	3230	3	N	63	1	8			109
							69	9									
08	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	473	1	3980	3	N	58	3	8			164
							64	9									
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	453	1	4016	3	N	62	178	1			48
							68	9									
10	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	604	1	3730	3	N	55					103
							61	9									
*11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	527	1	4209	3	N	65					168
							72	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	400	1	2500	3	N	35					53
							39	9									
07	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	409	1	2207	3	N	53	1	8			105
							58	9									
08	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	416	1	2501	3	N	54	2	8			157
							59	9									
09	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	413	1	2241	3	N	48	170	1			35
							53	9									
10	3038	X	2362	-0-	-676	-0-	594	1	1750	3	N	16					51
							18	9									
11	2940	X	2230	-0-	-710	-0-	562	1	1648	3	N	18					69
							20	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5239	3	147	9	N	134	186	1			110
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7367	3	197	9	N	179	181	1	1	8	107
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6648	3	211	9	N	192	176	1			123
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6885	3	154	9	N	140	172	1			91
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6920	3	162	9	N	147	171	1			67
*11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6578	3	149	9	N	135					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	90	1	4117	3	N	23	13	8			96
							25	9									
07	5549	X	4433	-0-	-1116	-0-	92	1	4310	3	N	28	1	8			123
							31	9									
08	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	93	1	4980	3	N	15	2	8			136
							17	9									
09	4860	X	4571	-0-	-289	-0-	90	1	4475	3	N	5					141
							6	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	93	1	4943	3	N	10					151
							11	9									
11	4920	X	283	-0-	-4637	-0-	28	1	255	3	N	-0-					151

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5581	-0-	-1559	-0-	291	1	5242	3	N	44	174	1			39
							48	9									
07	7378	X	4142	-0-	-3236	-0-	375	1	3722	3	N	41	1	8			79
							45	9									
08	7378	X	3944	-0-	-3434	-0-	395	1	3491	3	N	53	1	8			131
							58	9									
09	6900	X	4281	-0-	-2619	-0-	347	1	3879	3	N	50					181
							55	9									
10	6324	X	4105	-0-	-2219	-0-	391	1	3657	3	N	52	174	1			59
							57	9									
11	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	342	1	3690	3	N	60					119
							66	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12241	3	9	9	N	8	180	1			3
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12682	3	4	9	N	4					7
08	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11224	3	7	9	N	6					13
09	11880	X	9363	-0-	-2517	-0-	9352	3	11	9	N	10					23
10	12276	X	9823	-0-	-2453	-0-	9809	3	14	9	N	13					36
11	11880	X	9445	-0-	-2435	-0-	9428	3	17	9	N	15					51

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	7516	-0-	-2594	-0-	7504	3	12	9	N	11					120
07	10447	X	10433	-0-	-14	-0-	10426	3	7	9	N	6					126
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10165	3	7	9	N	6					132
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9668	3	7	9	N	6					138
10	10447	X	9572	-0-	-875	-0-	9560	3	12	9	N	11					149
11	10110	X	9168	-0-	-942	-0-	9158	3	10	9	N	9					158

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	3	1	9	N	1					58
07	8153	X	4194	-0-	-3959	-0-	4193	3	1	9	N	1					59
08	8959	X	6014	-0-	-2945	-0-	6014	3			N	-0-					59
09	8670	X	6770	-0-	-1900	-0-	6767	3	3	9	N	3					62
10	8959	X	6078	-0-	-2881	-0-	6074	3	4	9	N	4					66
11	7950	X	5875	-0-	-2075	-0-	5867	3	8	9	N	7					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	308	1	2599	3	N	8					176
							9	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	234	1	3498	3	N	20	167	1	2	8	27
							22	9									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	225	1	3993	3	N	22	1	8			48
							24	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	243	1	3054	3	N	17					65
							19	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	229	1	3589	3	N	14					79
							15	9									
11	4110	X	3055	-0-	-1055	-0-	232	1	2804	3	N	17					96
							19	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

06	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	5977	3	14	9	N	13					117
07	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	6091	3	19	9	N	17	1	8			133
08	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6272	3	13	9	N	12	1	8			144
09	6240	X	5930	-0-	-310	-0-	5919	3	11	9	N	10					154
10	6448	X	5285	-0-	-1163	-0-	5276	3	9	9	N	8					162
11	6090	X	4824	-0-	-1266	-0-	4816	3	8	9	N	7	1	8			168

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

06	10200	X	9490	-0-	-710	-0-	9433	3	57	9	N	52	25	8			160
07	10540	X	9894	-0-	-646	-0-	9853	3	41	9	N	37	3	8			194
08	10168	X	10122	-0-	-46	-0-	10090	3	32	9	N	29	177	1	3	8	43
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9637	3	31	9	N	28					71
10	9889	X	9553	-0-	-336	-0-	9527	3	26	9	N	24					95
*11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9857	3	34	9	N	31	1	8			125

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4918	3	3	9	N	3	161	1			14
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6026	3	13	9	N	12					26
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6086	3	32	9	N	29	1	8			54
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	3	17	9	N	15					69
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	N	10					79
*11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1968	3	28	9	N	25					104

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

06	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	180	1	12128	3	N	49	21	8			124
							54	9									
07	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17308	3	61	9	N	55	2	8			177
08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16293	3	35	9	N	32	174	1	1	8	34
09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15475	3	32	9	N	29					63
10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15547	3	31	9	N	28					91
*11	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14268	3	35	9	N	32	1	8			122

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

06	6990	X	4227	-0-	-2763	-0-	4191	3	36	9	N	33	162	1			27
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	4439	3	33	9	N	30					57
08	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4799	3	43	9	N	39	1	8			95
09	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	4530	3	29	9	N	26					121
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4638	3	14	9	N	13					134
11	4680	X	2081	-0-	-2599	-0-	2070	3	11	9	N	10					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8526	3	96	9	N	87	183	1			100
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7768	3	103	9	N	94	181	1			13
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7394	3	65	9	N	59					72
09	8490	X	6484	-0-	-2006	-0-	6383	3	101	9	N	92					164
10	8773	X	5465	-0-	-3308	-0-	5461	3	4	9	N	4					168
11	8490	X	4551	-0-	-3939	-0-	4551	3			N	-0-					168

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7641	-0-	-1059	-0-	249	1	7351	3	N	37					96
							41	9									
07	8990	X	8226	-0-	-764	-0-	186	1	8000	3	N	36					132
							40	9									
08	8990	X	7758	-0-	-1232	-0-	123	1	7603	3	N	29					161
							32	9									
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	37	1	8102	3	N	28	168	1			21
							31	9									
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8281	3	45	9	N	41					62
11	7950	X	6317	-0-	-1633	-0-	78	1	6208	3	N	28					90
							31	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4373	-0-	-607	-0-	90	1	4259	3	N	22					140
							24	9									
07	5146	X	4023	-0-	-1123	-0-	85	1	3920	3	N	16	2	8			154
							18	9									
08	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	93	1	3766	3	N	20	3	8			171
							22	9									
09	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	90	1	4381	3	N	15	173	1			13
							17	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	93	1	4820	3	N	26					39
							29	9									
*11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	90	1	4675	3	N	11	1	8			49
							12	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	392	1	6990	3	N	254	344	1			105
							279	9									
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	403	1	7152	3	N	236	168	1	18	8	155
							260	9									
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	419	1	8272	3	N	242	339	1	22	8	36
							266	9									
09	7410	X	6131	-0-	-1279	-0-	388	1	5543	3	N	182	176	1			42
							200	9									
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	424	1	7716	3	N	225	176	1			91
							248	9									
*11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	390	1	7591	3	N	240	179	1	8	8	144
							264	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3843	-0-	843	843	411	1	3397	3	N	32					109
							35	9									
07	3100	N	3999	-0-	899	1742	390	1	3568	3	N	37	18	8			128
							41	9									
08	3100	N	3329	-0-	229	1971	400	1	2887	3	N	38	19	8			147
							42	9									
09	4895	X	2924	-0-	-1971	-0-	390	1	2520	3	N	13					160
							14	9									
10	2046	X	1242	-0-	-804	-0-	396	1	834	3	N	11					171
							12	9									
11	1980	X	399	-0-	-1581	-0-	390	1	9	9	N	8	6	8			173

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	625	1	381	3	N	3					26
							3	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	689	1	405	3	N	24	24	8			26
							26	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	1	30	9	N	27	27	8			26
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					26
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	638	1	4	9	N	4					30
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	1	13	9	N	12	9	8			33

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7544	3	N	9					81
							10	9									
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	147	1	8438	3	N	11	4	8			88
							12	9									
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	175	1	8215	3	N	11	4	8			95
							12	9									
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	144	1	8283	3	N	11					106
							12	9									
10	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	146	1	9402	3	N	13					119
							14	9									
*11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	131	1	9005	3	N	8	1	8			126
							9	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	338	1	2076	3	N	146					189
							161	9									
07	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	337	1	2104	3	N	163	179	1	2	8	171
							179	9									
08	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	333	1	2207	3	N	157	170	1	3	8	155
							173	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	393	1	2383	3	N	159	160	1			154
							175	9									
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2335	3	N	140	173	1			121
							154	9									
11	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	305	1	1939	3	N	151	1	8			271
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	261	1	3482	3	N	68	172	1			36
							75	9									
07	4402	X	3128	-0-	-1274	-0-	272	1	2786	3	N	64	2	8			98
							70	9									
08	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	287	1	3496	3	N	68	3	8			163
							75	9									
09	4260	X	206	-0-	-4054	-0-	196	1	10	9	N	9	161	1			11
10	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	298	1	3218	3	N	83					94
							91	9									
11	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	295	1	3181	3	N	61	1	8			154
							67	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

06	3000	N	2792	-0-	-208	39	2771	3	21	9	N	19					73
07	1420	N	1381	-0-	-39	-0-	1373	3	8	9	N	7	1	8			79
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					79
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2788	3	14	9	N	13					92
10	2883	X	1795	-0-	-1088	-0-	1777	3	18	9	N	16					108
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	20	1	3111	3	N	16					124
							18	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	845	1	5834	3	N	123					149
							135	9									
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	899	1	5992	3	N	121	164	1			106
							133	9									
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	468	1	10020	3	N	122	159	1	1	8	68
							134	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	310	1	8304	3	N	107					175
							118	9									
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	116	163	1			128
							128	9									
*11	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	869	1	6157	3	N	94	169	1			53
							103	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

06	7230	X	209	-0-	-7021	-0-	209	3			N	-0-					34
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					34
10	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	3			N	-0-					34
11	210	X	195	-0-	-15	-0-	187	3	8	9	N	7	1	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13366	3	14	9	N	13					76
07	13671	X	13085	-0-	-586	-0-	13075	3	10	9	N	9	1	8			84
08	13392	X	12687	-0-	-705	-0-	12678	3	9	9	N	8					92
09	13380	X	12186	-0-	-1194	-0-	12175	3	11	9	N	10					102
10	13826	X	10275	-0-	-3551	-0-	10266	3	9	9	N	8					110
11	13380	X	8342	-0-	-5038	-0-	8324	3	18	9	N	16					126

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

06	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	11587	3	13	9	N	12					68
07	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11824	3	11	9	N	10	1	8			77
08	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11613	3	10	9	N	9					86
09	11610	X	11143	-0-	-467	-0-	11131	3	12	9	N	11					97
10	11997	X	11158	-0-	-839	-0-	11144	3	14	9	N	13					110
11	11610	X	11204	-0-	-406	-0-	11160	3	44	9	N	40					150

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5910	3	8	9	N	7					107
07	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5902	3	6	9	N	5	98	1			14
08	6169	X	5653	-0-	-516	-0-	5647	3	6	9	N	5					19
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	5356	3	14	9	N	13					32
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5501	3	17	9	N	15					47
11	5910	X	5398	-0-	-512	-0-	5383	3	15	9	N	14					61

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

06	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	6498	3	10	9	N	9					106
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7751	3	11	9	N	10	81	1	1	8	34
08	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6740	3	18	9	N	16					50
09	6960	X	6155	-0-	-805	-0-	6143	3	12	9	N	11					61
10	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	7696	3	22	9	N	20					81
*11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7848	3	21	9	N	19					100

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

06	7800	X	5525	-0-	-2275	-0-	5472	3	53	9	N	48					153
07	7378	X	3679	-0-	-3699	-0-	3625	3	54	9	N	49	177	1	1	8	24
08	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7121	3	83	9	N	75	2	8			97
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6445	3	89	9	N	81	168	1			10
10	6541	X	1742	-0-	-4799	-0-	1736	3	6	9	N	5					15
11	6960	X	2882	-0-	-4078	-0-	2802	3	80	9	N	73					88

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

06	14910	X	12879	-0-	-2031	-0-	12857	3	22	9	N	20					104
07	14477	X	13009	-0-	-1468	-0-	12997	3	12	9	N	11	96	1	1	8	18
08	13857	X	12820	-0-	-1037	-0-	12808	3	12	9	N	11	1	8			28
09	12900	X	11754	-0-	-1146	-0-	11740	3	14	9	N	13					41
10	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	12030	3	19	9	N	17					58
11	12870	X	11865	-0-	-1005	-0-	11848	3	17	9	N	15					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8176	3	43	9	N	39					153
07	8215	X	8158	-0-	-57	-0-	8117	3	41	9	N	37	170	1			20
08	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8207	3	39	9	N	35	2	8			53
09	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	3	1	7706	3	N	15					68
							17	9									
10	8494	X	8491	-0-	-3	-0-	11	1	8447	3	N	30					98
							33	9									
11	8220	X	8081	-0-	-139	-0-	8053	3	28	9	N	25					123

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4373	-0-	-817	-0-	4267	3	106	9	N	96					135
07	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	3945	3	61	9	N	55	178	1			12
08	5363	X	3085	-0-	-2278	-0-	3030	3	55	9	N	50	1	8			61
09	5190	X	1554	-0-	-3636	-0-	1500	3	54	9	N	49					110
10	4526	X	2102	-0-	-2424	-0-	2030	3	72	9	N	65					175
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3682	3	111	9	N	101	179	1			97

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	8114	-0-	-286	-0-	8105	3	9	9	N	8					139
07	8680	X	5108	-0-	-3572	-0-	5105	3	3	9	N	3	139	1			3
08	8680	X	6596	-0-	-2084	-0-	6589	3	7	9	N	6	1	8			8
09	8100	X	5492	-0-	-2608	-0-	5486	3	6	9	N	5					13
10	8370	X	6296	-0-	-2074	-0-	6285	3	11	9	N	10					23
11	8100	X	1037	-0-	-7063	-0-	1035	3	2	9	N	2					25

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7138	-0-	-272	-0-	7131	3	7	9	N	6					37
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7448	3	23	9	N	21	1	8			57
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7426	3	46	9	N	42	1	8			98
*09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21					119
*10	7471	X	7377	-0-	-94	-0-	7377	3			N	-0-					119
11	7230	X	6856	-0-	-374	-0-	6856	3			N	-0-					119

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7543	-0-	-17	-0-	7537	3	6	9	N	5					45
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7958	3	19	9	N	17	56	1			6
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8269	3	11	9	N	10					16
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7939	3	22	9	N	20					36
10	7967	X	7492	-0-	-475	-0-	7486	3	6	9	N	5					41
11	8010	X	7310	-0-	-700	-0-	7298	3	12	9	N	11					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7862	-0-	-1618	-0-	7860	3	2	9	N	2					23
07	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8730	3	4	9	N	4	1	8			26
08	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8245	3	2	9	N	2					28
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7898	3	4	9	N	4					32
10	8742	X	8248	-0-	-494	-0-	8240	3	8	9	N	7					39
11	8460	X	7889	-0-	-571	-0-	7877	3	12	9	N	11					50

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3006	-0-	-1494	-0-	2897	3	109	9	N	99					151
07	4650	X	2825	-0-	-1825	-0-	2719	3	106	9	N	96	175	1	2	8	70
08	4650	X	2248	-0-	-2402	-0-	2143	3	105	9	N	95	2	8			163
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	2535	3	76	9	N	69	181	1			51
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3328	3	129	9	N	117					168
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3437	3	91	9	N	83	174	1	1	8	76

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	393	1	2517	3	N	40					165
							44	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	398	1	3105	3	N	26					191
							29	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	301	1	5409	3	N	30	173	1			48
							33	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	294	1	4785	3	N	63					111
							69	9									
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	342	1	4007	3	N	67					178
							74	9									
11	5310	X	3656	-0-	-1654	-0-	386	1	3264	3	N	5					183
							6	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	417	1	2529	3	N	38					153
							42	9									
07	3658	X	631	-0-	-3027	-0-	427	1	187	3	N	15	1	8			167
							17	9									
08	3720	X	1307	-0-	-2413	-0-	525	1	761	3	N	19	3	8			183
							21	9									
09	3600	X	1365	-0-	-2235	-0-	516	1	824	3	N	23	172	1			34
							25	9									
10	3720	X	1551	-0-	-2169	-0-	495	1	1034	3	N	20					54
							22	9									
11	3000	X	1662	-0-	-1338	-0-	422	1	1208	3	N	29					83
							32	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8468	3	10	9	N	9					132
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8949	3	18	9	N	16	145	1			3
08	8711	X	8635	-0-	-76	-0-	8625	3	10	9	N	9					12
09	8490	X	8123	-0-	-367	-0-	8111	3	12	9	N	11					23
10	8959	X	8464	-0-	-495	-0-	8444	3	20	9	N	18					41
11	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8501	3	19	9	N	17					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7411	3	15	9	N	14					162
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7048	3	10	9	N	9	158	1			13
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	9	N	10					23
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4932	3	8	9	N	7					30
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4951	3	6	9	N	5					35
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4626	3	13	9	N	12					47

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

06	6990	X	6412	-0-	-578	-0-	6392	3	20	9	N	18					67
07	7037	X	6570	-0-	-467	-0-	6552	3	18	9	N	16	1	8			82
08	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	6464	3	12	9	N	11					93
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6393	3	15	9	N	14					107
10	6634	X	6573	-0-	-61	-0-	6556	3	17	9	N	15					122
11	6420	X	6168	-0-	-252	-0-	6150	3	18	9	N	16					138

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

06	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18742	3	232	9	N	211	187	1			81
07	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18744	3	197	9	N	179	177	1			83
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18497	3	220	9	N	200	169	1			114
09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17120	3	245	9	N	223	167	1			170
10	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17465	3	249	9	N	226	171	1			225
*11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16694	3	250	9	N	227	342	1			110

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

06	10020	X	9574	-0-	-446	-0-	9478	3	96	9	N	87	173	1			93
07	10354	X	9904	-0-	-450	-0-	9803	3	101	9	N	92	177	1			8
08	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	9375	3	101	9	N	92					100
09	9570	X	8896	-0-	-674	-0-	8800	3	96	9	N	87					187
10	9889	X	8448	-0-	-1441	-0-	31	1	8328	3	N	81	169	1			99
							89	9									
11	9570	X	8815	-0-	-755	-0-	57	1	8658	3	N	91					190
							100	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	76	1	5519	3	N	13					92
							14	9									
07	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	170	1	5093	3	N	14					106
							15	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	7	1	6500	3	N	25					131
							28	9									
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6345	3	22	9	N	20					151
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6265	3	18	9	N	16					167
11	6330	X	6016	-0-	-314	-0-	5994	3	22	9	N	20	174	1			13

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

06	36910	X	12294	-0-	-24616	-0-	12253	3	41	9	N	37					177
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12424	3	45	9	N	41	180	1			38
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11963	3	30	9	N	27					65
09	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11001	3	30	9	N	27					92
10	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11325	3	41	9	N	37					129
*11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10742	3	39	9	N	35					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8015	-0-	-475	-0-	7963	3	52	9	N	47	176	1			20
07	8742	X	8408	-0-	-334	-0-	8353	3	55	9	N	50	1	8			69
08	8618	X	8243	-0-	-375	-0-	8188	3	55	9	N	50					119
09	8310	X	7969	-0-	-341	-0-	7916	3	53	9	N	48					167
10	8401	X	8122	-0-	-279	-0-	8070	3	52	9	N	47	182	1			32
11	8130	X	7884	-0-	-246	-0-	7820	3	64	9	N	58					90

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

06	9720	X	9635	-0-	-85	-0-	9624	3	11	9	N	10					49
07	10075	X	9524	-0-	-551	-0-	9516	3	8	9	N	7					56
08	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9267	3	8	9	N	7					63
09	9750	X	8831	-0-	-919	-0-	8824	3	7	9	N	6					69
10	9951	X	8912	-0-	-1039	-0-	8893	3	19	9	N	17					86
11	9630	X	8511	-0-	-1119	-0-	8494	3	17	9	N	15					101

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	151	1	7172	3	N	7					99
							8	9									
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	64	1	6599	3	N	14	109	1	1	8	3
							15	9									
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6391	3	8	9	N	7	1	8			9
09	7320	X	2568	-0-	-4752	-0-	49	1	2511	3	N	7					16
							8	9									
10	7564	X	2736	-0-	-4828	-0-	167	1	2559	3	N	9					25
							10	9									
11	7320	X	355	-0-	-6965	-0-	346	1	9	9	N	8					33

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4824	3	N	3					105
							3	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	137	1	5213	3	N	8	1	8			112
							9	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	148	1	5965	3	N	11	2	8			121
							12	9									
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5568	3	N	7					128
							8	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	130	1	5335	3	N	9					137
							10	9									
11	5940	X	4057	-0-	-1883	-0-	124	1	3929	3	N	4					141
							4	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9520	3	12	9	N	11	129	1			18
07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9464	3	15	9	N	14	1	8			31
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9636	3	17	9	N	15	1	8			45
09	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5891	3	1	9	N	1					46
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9431	3	19	9	N	17					63
*11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9204	3	50	9	N	45					108

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1668	3	33	9	N	30					39
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1647	3	46	9	N	42	1	8			80
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1705	3	34	9	N	31	1	8			110
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1676	3	37	9	N	34					144
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1678	3	31	9	N	28					172
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1872	3	37	9	N	34	168	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11298	3	10	9	N	9					78
07	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11356	3	14	9	N	13	67	1			24
08	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10760	3	9	9	N	8					32
09	11310	X	10389	-0-	-921	-0-	10378	3	11	9	N	10					42
10	11687	X	10760	-0-	-927	-0-	10747	3	13	9	N	12					54
11	11310	X	10502	-0-	-808	-0-	10482	3	20	9	N	18					72

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	10007	3	32	9	N	29					130
07	10571	X	10269	-0-	-302	-0-	10244	3	25	9	N	23	124	1	1	8	28
08	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10087	3	34	9	N	31	1	8			58
09	10050	X	9728	-0-	-322	-0-	9706	3	22	9	N	20					78
10	10385	X	9951	-0-	-434	-0-	9917	3	34	9	N	31					109
11	10050	X	9761	-0-	-289	-0-	9728	3	33	9	N	30					139

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	6461	3	107	9	N	97	172	1			81
07	7285	X	6625	-0-	-660	-0-	6531	3	94	9	N	85					166
08	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6489	3	106	9	N	96	183	1			79
09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6263	3	112	9	N	102					181
10	6913	X	6691	-0-	-222	-0-	6614	3	77	9	N	70	175	1			76
11	6570	X	6545	-0-	-25	-0-	6449	3	96	9	N	87					163

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10141	-0-	-1079	-0-	10139	3	2	9	N	2					41
07	11346	X	10705	-0-	-641	-0-	10698	3	7	9	N	6					47
08	11625	X	10860	-0-	-765	-0-	10849	3	11	9	N	10	1	8			56
09	11250	X	10266	-0-	-984	-0-	10255	3	11	9	N	10					66
10	11625	X	9834	-0-	-1791	-0-	9817	3	17	9	N	15					81
11	10500	X	9640	-0-	-860	-0-	9616	3	24	9	N	22					103

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	334	1	3543	3	N	17					42
							19	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	340	1	3180	3	N	15	2	8			55
							17	9									
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	351	1	3255	3	N	15	2	8			68
							17	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	328	1	3088	3	N	17	35	1			50
							19	9									
10	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	321	1	2720	3	N	13					63
							14	9									
*11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	273	1	3177	3	N	4	1	8			66
							4	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	657	3	68	9	N	62					226
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	673	3	57	9	N	52	177	1			101
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	648	3	68	9	N	62	106	1			57
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	634	3	87	9	N	79	116	1			20
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	669	3	57	9	N	52					72
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	639	3	56	9	N	51					123

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

06	8760	X	7929	-0-	-831	-0-	7882	3	47	9	N	43					124
07	9052	X	8317	-0-	-735	-0-	8272	3	45	9	N	41					165
08	8835	X	8368	-0-	-467	-0-	8315	3	53	9	N	48	174	1			39
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	7955	3	56	9	N	51					90
10	8308	X	8258	-0-	-50	-0-	8201	3	57	9	N	52					142
11	8100	X	7796	-0-	-304	-0-	7732	3	64	9	N	58	170	1			30

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

06	14B2 EXT		421	-0-	421	1050	403	3	18	9	N	16					120
07	1517	X	467	-0-	-1050	-0-	411	1	46	3	N	9					129
							10	9									
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	3	N	-0-					129
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	276	1	152	3	N	-0-					129
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	280	1	140	3	N	4					133
							4	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	260	1	174	3	N	-0-					133

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

06	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	75	1	1985	3	N	35					102
							39	9									
07	3410	X	2489	-0-	-921	-0-	10	1	2427	3	N	47	2	8			147
							52	9									
08	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	2288	3	46	9	N	42	1	8			188
09	3300	X	738	-0-	-2562	-0-	26	1	699	3	N	12	174	1			26
							13	9									
10	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	1974	3	35	9	N	32					58
11	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	1	1	1979	3	N	33	1	8			90
							36	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

06	5400	X	5310	-0-	-90	-0-	5257	3	53	9	N	48	160	1			59
07	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	5206	3	59	9	N	54	1	8			112
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5209	3	56	9	N	51					163
09	5490	X	4514	-0-	-976	-0-	4474	3	40	9	N	36	177	1			22
10	5673	X	3671	-0-	-2002	-0-	3647	3	24	9	N	22					44
11	5310	X	3356	-0-	-1954	-0-	3338	3	18	9	N	16					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	263	1	4814	3	N	12	115	1			21
							13	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	247	1	4828	3	N	15	3	8			33
							17	9									
08	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	276	1	4471	3	N	30	47	1	3	8	13
							33	9									
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	303	1	5434	3	N	12					25
							13	9									
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	347	1	6729	3	N	22					47
							24	9									
*11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	332	1	6570	3	N	27	1	8			73
							30	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	310	1	6606	3	N	20					74
							22	9									
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	344	1	7202	3	N	19	4	8			89
							21	9									
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	339	1	7409	3	N	17	95	1	4	8	7
							19	9									
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	373	1	6664	3	N	7					14
							8	9									
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	490	1	7100	3	N	16					30
							18	9									
*11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	477	1	6516	3	N	17	1	8			46
							19	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11034	3	23	9	N	21					180
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11170	3	29	9	N	26	160	1	1	8	45
08	10447	X	10153	-0-	-294	-0-	10136	3	17	9	N	15					60
09	11070	X	9577	-0-	-1493	-0-	9570	3	7	9	N	6					66
10	11439	X	5607	-0-	-5832	-0-	5604	3	3	9	N	3					69
11	11070	X	2226	-0-	-8844	-0-	2225	3	1	9	N	1					70

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	441	1	2770	3	N	48	156	1			56
							53	9									
07	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3555	3	62	9	N	56	5	8			107
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3383	3	56	9	N	51	5	8			153
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3283	3	41	9	N	37	174	1			16
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	418	1	3774	3	N	53					69
							58	9									
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	423	1	3673	3	N	31	2	8			98
							34	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1509	3	22	9	N	20	100	1			30
07	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1067	3	9	9	N	8					38
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7	9	N	6					44
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					44
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	3	11	9	N	10					54
11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1578	3	6	9	N	5					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	429	1	1316	3	N	-0-					46
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	480	1	236	3	N	6	4	8			48
							7	9									
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	574	1	207	3	N	8	6	8			50
							9	9									
09	1740	N	466	-0-	-1274	-0-	462	1	4	9	N	4					54
10	713	N	355	-0-	-358	-0-	354	1	1	9	N	1					55
11	750	N	351	-0-	-399	-0-	350	1	1	9	N	1	1	8			55

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7722	-0-	-708	-0-	7710	3	12	9	N	11					124
07	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7917	3	7	9	N	6	98	1			32
08	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7737	3	1	9	N	1					33
09	7740	X	7405	-0-	-335	-0-	7398	3	7	9	N	6					39
10	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	7831	3	13	9	N	12					51
11	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	7376	3	19	9	N	17					68

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	1528	-0-	-1982	-0-	1459	3	69	9	N	63					171
07	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2736	3	84	9	N	76	169	1	4	8	74
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	2989	3	91	9	N	83	2	8			155
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2453	3	37	9	N	34	185	1			4
10	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2295	3	51	9	N	46					50
11	2970	X	1524	-0-	-1446	-0-	1505	3	19	9	N	17					67

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	3884	3	130	9	N	118					145
07	4681	X	4352	-0-	-329	-0-	4214	3	138	9	N	125	173	1	3	8	94
08	4557	X	4295	-0-	-262	-0-	4154	3	141	9	N	128	169	1	2	8	51
09	4020	X	2282	-0-	-1738	-0-	2263	3	19	9	N	17					68
10	4340	X	2611	-0-	-1729	-0-	2541	3	70	9	N	64					132
11	4200	X	1973	-0-	-2227	-0-	1917	3	56	9	N	51	171	1			12

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	3	11	9	N	10					160
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	N	11					171
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					171
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					171
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					171
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					171

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5342	-0-	-28	-0-	5307	3	35	9	N	32					163
07	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5206	3	11	9	N	10					173
08	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5233	3	28	9	N	25	174	1			24
09	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5293	3	31	9	N	28					52
10	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5441	3	24	9	N	22					74
11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5277	3	25	9	N	23					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	305	1	3752	3	N	26					197
							29	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	3	N	38	183	1			52
							42	9									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	251	1	4056	3	N	30	1	8			81
							33	9									
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	253	1	3793	3	N	37					118
							41	9									
10	4836	X	4051	-0-	-785	-0-	261	1	3746	3	N	40					158
							44	9									
11	4680	X	3136	-0-	-1544	-0-	85	1	3016	3	N	32					190
							35	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

06	8940	X	8839	-0-	-101	-0-	8833	3	6	9	N	5					119
07	9207	X	9011	-0-	-196	-0-	8989	3	22	9	N	20					139
08	9207	X	6530	-0-	-2677	-0-	6515	3	15	9	N	14	1	8			152
09	8850	X	7055	-0-	-1795	-0-	7055	3			N	-0-					152
10	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	8972	3			N	-0-					152
11	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8233	3			N	-0-					152

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

06	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	7226	3	9	9	N	8					77
07	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	13	1	6249	3	N	17	2	8			92
							19	9									
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	37	1	6922	3	N	21	3	8			110
							23	9									
09	7590	X	6862	-0-	-728	-0-	26	1	6817	3	N	17					127
							19	9									
10	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	6	1	7142	3	N	15					142
							17	9									
11	7230	X	7225	-0-	-5	-0-	7211	3	14	9	N	13	1	8			154

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

06	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3013	3	8	9	N	7					31
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3237	3	9	9	N	8					39
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	3	14	9	N	13					52
09	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3024	3	2	9	N	2	53	1			1
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3247	3	7	9	N	6					7
11	3150	X	2568	-0-	-582	-0-	2560	3	8	9	N	7					14

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

06	6060	X	6043	-0-	-17	-0-	6004	3	39	9	N	35					126
07	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5540	3	43	9	N	39					165
08	6262	X	4592	-0-	-1670	-0-	4570	3	22	9	N	20	1	8			184
09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	4036	3	21	9	N	19	169	1			34
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6025	3	48	9	N	44					78
11	6030	X	5766	-0-	-264	-0-	5723	3	43	9	N	39					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	1324	-0-	-2366	-0-	212	1	1054	3	N	53	180	1			52
							58	9									
07	3689	X	2219	-0-	-1470	-0-	804	1	1337	3	N	71	2	8			121
							78	9									
08	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	837	1	1567	3	N	81	175	1	2	8	25
							89	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	810	1	2072	3	N	85					110
							94	9									
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	422	1	2072	3	N	76					186
							84	9									
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2871	3	121	9	N	110	165	1			131

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3936	-0-	-1134	-0-	24	1	3860	3	N	47					122
							52	9									
07	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	26	1	4393	3	N	76	183	1	2	8	13
							84	9									
08	5363	X	4485	-0-	-878	-0-	4417	3	68	9	N	62	1	8			74
09	5190	X	4548	-0-	-642	-0-	4480	3	68	9	N	62					136
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5223	3	73	9	N	66	182	1			20
*11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5550	3	92	9	N	84					104

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7966	3	12	9	N	11					52
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9524	3	4	9	N	4					56
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9774	3	7	9	N	6					62
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9379	3	4	9	N	4					66
10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9854	3	6	9	N	5					71
*11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-					71

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	310	1	4180	3	N	82	185	1			60
							90	9									
07	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	320	1	4246	3	N	46	1	8			105
							51	9									
08	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	317	1	4493	3	N	51	2	8			154
							56	9									
09	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	310	1	4383	3	N	52					206
							57	9									
10	4929	X	4718	-0-	-211	-0-	318	1	4335	3	N	59	173	1			92
							65	9									
11	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	309	1	3814	3	N	58					150
							64	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	290	1	5299	3	N	54					193
							59	9									
07	6851	X	5872	-0-	-979	-0-	300	1	5528	3	N	40	187	1	1	8	45
							44	9									
08	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	303	1	5826	3	N	49	2	8			92
							54	9									
09	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	290	1	5447	3	N	54					146
							59	9									
10	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	302	1	5857	3	N	52	181	1			17
							57	9									
11	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	291	1	5403	3	N	52					69
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	9698	-0-	-1882	-0-	9620	3	78	9	N	71	167	1			46
07	11408	X	10417	-0-	-991	-0-	10358	3	59	9	N	54	2	8			98
08	11408	X	10816	-0-	-592	-0-	10755	3	61	9	N	55	2	8			151
09	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10321	3	61	9	N	55	156	1			50
10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10821	3	78	9	N	71					121
*11	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10497	3	74	9	N	67					188

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	445	1	417	3	N	-0-					101
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	442	1	1270	3	N	50	4	8			147
							55	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	513	1	1465	3	N	78	170	1	5	8	50
							86	9									
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	517	1	43	3	N	32					82
							35	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	536	1	1486	3	N	52					134
							57	9									
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	516	1	1189	3	N	53	161	1	1	8	25
							58	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3193	-0-	-1037	-0-	322	1	2764	3	N	97					163
							107	9									
07	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	315	1	3534	3	N	129	168	1	1	8	123
							142	9									
08	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	324	1	3832	3	N	151	172	1			102
							166	9									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	291	1	3805	3	N	132					234
							145	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	301	1	3905	3	N	154	173	1			215
							169	9									
11	4170	X	3515	-0-	-655	-0-	293	1	3127	3	N	86					301
							95	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6232	3	69	9	N	63	173	1			62
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	459	1	4687	3	N	80					142
							88	9									
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	519	1	4536	3	N	99	174	1			67
							109	9									
09	6300	X	4862	-0-	-1438	-0-	603	1	4190	3	N	63					130
							69	9									
10	6510	X	5279	-0-	-1231	-0-	353	1	4883	3	N	39					169
							43	9									
11	6300	X	4744	-0-	-1556	-0-	381	1	4287	3	N	69	178	1			60
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7850	-0-	-550	-0-	7839	3	11	9	N	10					81
07	8277	X	7068	-0-	-1209	-0-	7050	3	18	9	N	16					97
08	8277	X	4864	-0-	-3413	-0-	4853	3	11	9	N	10	1	8			106
09	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	5345	3	15	9	N	14					120
10	8122	X	3080	-0-	-5042	-0-	3078	3	2	9	N	2					122
11	7860	X	3049	-0-	-4811	-0-	3049	3			N	-0-					122

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6917	3	14	9	N	13					123
07	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6886	3	14	9	N	13	1	8			135
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7283	3	8	9	N	7	1	8			141
09	6930	X	6602	-0-	-328	-0-	6598	3	4	9	N	4					145
10	7161	X	6188	-0-	-973	-0-	6182	3	6	9	N	5					150
11	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	6328	3	2	9	N	2					152

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	5380	3	15	9	N	14					138
07	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	4233	3	12	9	N	11	78	1			71
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5767	3	20	9	N	18	1	8			88
09	5400	X	5303	-0-	-97	-0-	5280	3	23	9	N	21					109
10	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	4182	3	20	9	N	18					127
11	5610	X	4890	-0-	-720	-0-	4876	3	14	9	N	13					140

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6102	3	9	9	N	8					152
07	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	6235	3	11	9	N	10	1	8			161
08	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	6248	3	18	9	N	16					177
09	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	6161	3			N	-0-					177
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6524	3	6	9	N	5					182
*11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6225	3	1	9	N	1					183

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6569	3	30	9	N	27					189
07	6169	X	1427	-0-	-4742	-0-	1423	3	4	9	N	4					193
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193
09	6900	X	45	-0-	-6855	-0-	45	1			N	-0-					193
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193
11	6600	X	222	-0-	-6378	-0-	211	1	11	9	N	10					203

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	2635	-0-	-3635	-0-	2601	3	34	9	N	31					174
07	6479	X	2330	-0-	-4149	-0-	2287	3	43	9	N	39	184	1			29
08	6479	X	2114	-0-	-4365	-0-	2099	3	15	9	N	14					43
09	4350	X	2108	-0-	-2242	-0-	2077	3	31	9	N	28					71
10	3224	X	2111	-0-	-1113	-0-	2078	3	33	9	N	30					101
11	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2160	3	32	9	N	29					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10937	3	17	9	N	15					18
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11461	3	37	9	N	34					52
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11359	3	24	9	N	22					74
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10717	3	46	9	N	42					116
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10861	3	58	9	N	53					169
*11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10565	3	47	9	N	43	170	1			42

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

06	5190	X	381	-0-	-4809	-0-	377	3	4	9	N	4					78
07	5146	X	459	-0-	-4687	-0-	403	3	56	9	N	51					129
08	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	403	3	63	9	N	57					186
09	660	X	378	-0-	-282	-0-	338	3	40	9	N	36	176	1			46
10	558	X	222	-0-	-336	-0-	198	3	24	9	N	22					68
11	450	X	202	-0-	-248	-0-	172	3	30	9	N	27					95

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6716	3	17	9	N	15	175	1			41
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7527	3	35	9	N	32					73
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7042	3	28	9	N	25					98
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7004	3	39	9	N	35					133
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7018	3	83	9	N	75	173	1			35
*11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	3	47	9	N	43					78

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	855	1	86	3	N	72	170	1			40
							79	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	899	1	461	3	N	87	2	8			125
							96	9									
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	898	1	1831	3	N	103	166	1	6	8	56
							113	9									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	843	1	1492	3	N	90					146
							99	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	352	1	2091	3	N	86	175	1			57
							95	9									
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2346	3	91	9	N	83					140

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	828	3	66	9	N	60					134
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	857	3	57	9	N	52	157	1			29
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	784	3	45	9	N	41	5	5	1	8	64
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	830	3	108	9	N	98	140	1			22
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	840	3	61	9	N	55					77
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	816	3	67	9	N	61					138

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6126	-0-	-1254	-0-	6118	3	8	9	N	7					52
07	7626	X	6287	-0-	-1339	-0-	6283	3	4	9	N	4	1	8			55
08	7626	X	6385	-0-	-1241	-0-	6379	3	6	9	N	5					60
09	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6206	3	2	9	N	2					62
10	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	5491	3	2	9	N	2					64
11	6180	X	5248	-0-	-932	-0-	5242	3	6	9	N	5					69

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	8827	-0-	-1103	-0-	8820	3	7	9	N	6					30
07	10261	X	8151	-0-	-2110	-0-	8149	3	2	9	N	2	1	8			31
08	10075	X	8489	-0-	-1586	-0-	8487	3	2	9	N	2					33
09	9630	X	8169	-0-	-1461	-0-	8167	3	2	9	N	2					35
10	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8212	3	2	9	N	2					37
11	8820	X	6913	-0-	-1907	-0-	6909	3	4	9	N	4					41

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	14286	-0-	-534	-0-	14098	3	188	9	N	171	162	1			188
07	15066	X	14451	-0-	-615	-0-	14251	3	200	9	N	182	175	1	1	8	194
08	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	14136	3	164	9	N	149	171	1	1	8	171
09	14430	X	13261	-0-	-1169	-0-	13030	3	231	9	N	210	185	1			196
10	14756	X	13461	-0-	-1295	-0-	13323	3	138	9	N	125					321
11	14280	X	12775	-0-	-1505	-0-	12618	3	157	9	N	143	350	1			114

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	118	3	34	9	N	31					147
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	318	3	48	9	N	44					191
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	3	33	9	N	30	1	8			220
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22	173	1			69
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	246	3	33	9	N	30					99
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	3	26	9	N	24					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6406	-0-	-674	-0-	6366	3	40	9	N	36	177	1			22
07	7502	X	3992	-0-	-3510	-0-	3979	3	13	9	N	12					34
08	7564	X	2422	-0-	-5142	-0-	2412	3	10	9	N	9					43
09	7320	X	1947	-0-	-5373	-0-	1940	3	7	9	N	6					49
10	7564	X	2610	-0-	-4954	-0-	2607	3	3	9	N	3					52
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2717	3	7	9	N	6					58

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	6040	3	98	9	N	89					164
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	428	1	7746	3	N	110	179	1	1	8	94
							121	9									
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	425	1	7751	3	N	106	170	1			30
							117	9									
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	422	1	7438	3	N	103					133
							113	9									
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	412	1	7247	3	N	93	186	1			40
							102	9									
*11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	373	1	8067	3	N	109					149
							120	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4242	3	55	9	N	50					120
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	471	1	3371	3	N	65	173	1			12
							72	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	470	1	3551	3	N	66	1	8			77
							73	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	448	1	3556	3	N	62					139
							68	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	426	1	3535	3	N	60					199
							66	9									
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	18	170	1			47
							20	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4996	-0-	-734	-0-	60	1	4917	3	N	17					184
							19	9									
07	5921	X	3527	-0-	-2394	-0-	50	1	3467	3	N	9	170	1			23
							10	9									
08	5921	X	4202	-0-	-1719	-0-	69	1	4104	3	N	26					49
							29	9									
09	5550	X	2822	-0-	-2728	-0-	703	1	2105	3	N	13					62
							14	9									
10	5549	X	3486	-0-	-2063	-0-	899	1	2557	3	N	27					89
							30	9									
11	5010	X	3528	-0-	-1482	-0-	870	1	2635	3	N	21					110
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8294	3	153	9	N	139					179
07	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	8113	3	151	9	N	137	178	1			138
08	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	8260	3	108	9	N	98	172	1	1	8	63
09	8520	X	8241	-0-	-279	-0-	8098	3	143	9	N	130	178	1			15
10	8804	X	8317	-0-	-487	-0-	8199	3	118	9	N	107					122
11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	7868	3	122	9	N	111	153	1			80

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	216	1	4668	3	N	21					137
							23	9									
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	232	1	5425	3	N	74	166	1	1	8	44
							81	9									
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	281	1	6071	3	N	34	1	8			77
							37	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	257	1	6509	3	N	29					106
							32	9									
10	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	193	1	4258	3	N	28					134
							31	9									
11	5520	X	1970	-0-	-3550	-0-	287	1	1672	3	N	10					144
							11	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	3871	-0-	-3389	-0-	474	1	3292	3	N	95					126
							105	9									
07	7998	X	3472	-0-	-4526	-0-	494	1	2892	3	N	78	175	1			29
							86	9									
08	7998	X	2618	-0-	-5380	-0-	512	1	2028	3	N	71					100
							78	9									
09	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	527	1	3888	3	N	86					186
							95	9									
10	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	521	1	2804	3	N	60	178	1			68
							66	9									
11	3870	X	2434	-0-	-1436	-0-	483	1	1861	3	N	82					150
							90	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	372 161	1 9	2166	3	N	146	180	1			158
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	330 169	1 9	2257	3	N	154	156	1	2	8	154
08	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	365 165	1 9	2315	3	N	150	183	1	2	8	119
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	409 168	1 9	2504	3	N	153	171	1			101
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	423 195	1 9	2498	3	N	177					278
*11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	339 161	1 9	2434	3	N	146	351	1	1	8	72

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	870 55	1 9	1829	3	N	50					96
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	620 58	1 9	1470	3	N	53	1	8			148
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	620 31	1 9	1263	3	N	28	1	8			175
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	600 36	1 9	1636	3	N	33	180	1			28
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	620 58	1 9	2022	3	N	53					81
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	600 53	1 9	1935	3	N	48					129

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	810 29	1 9	488	3	N	26					81
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	833 30	1 9	638	3	N	27	2	8			106
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	814 31	1 9	572	3	N	28	2	8			132
09	1320	N	1012	-0-	-308	-0-	809 26	1 9	177	3	N	24					156
10	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	810 24	1 9	202	3	N	22					178
11	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	810 21	1 9	266	3	N	19	172	1	1	8	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	283	1	7023	3	N	88					147
							97	9									
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	303	1	7153	3	N	89	152	1			84
							98	9									
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	287	1	7136	3	N	91	1	8			174
							100	9									
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	308	1	5939	3	N	84	169	1			89
							92	9									
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	299	1	6578	3	N	82					171
							90	9									
*11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	280	1	6017	3	N	78	164	1			85
							86	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

06	9420	X	8538	-0-	-882	-0-	8391	3	147	9	N	134	161	1			110
07	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	8436	3	111	9	N	101	170	1			41
08	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	8408	3	74	9	N	67	103	1	2	8	3
09	8550	X	8076	-0-	-474	-0-	8066	3	10	9	N	9					12
10	8835	X	7322	-0-	-1513	-0-	7242	3	80	9	N	73					85
11	8550	X	6456	-0-	-2094	-0-	6358	3	98	9	N	89	171	1			3

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

06	9210	X	7962	-0-	-1248	-0-	7944	3	18	9	N	16					90
07	9517	X	7766	-0-	-1751	-0-	7753	3	13	9	N	12	1	8			101
08	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7519	3	15	9	N	14	75	1			40
09	8670	X	7049	-0-	-1621	-0-	7040	3	9	9	N	8					48
10	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	7305	3	15	9	N	14					62
11	7950	X	7238	-0-	-712	-0-	7227	3	11	9	N	10					72

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

06	10110	X	9866	-0-	-244	-0-	9855	3	11	9	N	10					45
07	10447	X	9391	-0-	-1056	-0-	9382	3	9	9	N	8	1	8			52
08	10168	X	8992	-0-	-1176	-0-	8986	3	6	9	N	5					57
09	9870	X	8980	-0-	-890	-0-	8972	3	8	9	N	7					64
10	10199	X	9423	-0-	-776	-0-	9416	3	7	9	N	6					70
11	9870	X	9211	-0-	-659	-0-	9197	3	14	9	N	13					83

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

06	6780	X	6294	-0-	-486	-0-	455	1	5743	3	N	87					180
							96	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	460	1	5953	3	N	89	163	1			106
							98	9									
08	7068	X	5361	-0-	-1707	-0-	479	1	4790	3	N	84	166	1	1	8	23
							92	9									
09	6840	X	4334	-0-	-2506	-0-	458	1	3820	3	N	51					74
							56	9									
10	6510	X	2731	-0-	-3779	-0-	542	1	2134	3	N	50					124
							55	9									
11	6300	X	3413	-0-	-2887	-0-	542	1	2718	3	N	139	164	1			99
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	3			N	-0-					62
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					62
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					62
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					62
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					62
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

06	7500	X	5829	-0-	-1671	-0-	438	1	5247	3	N	131	179	1			143
							144	9									
07	7347	X	5668	-0-	-1679	-0-	439	1	5090	3	N	126	173	1	6	8	90
							139	9									
08	7347	X	5744	-0-	-1603	-0-	478	1	5128	3	N	125	181	1	6	8	28
							138	9									
09	7110	X	6913	-0-	-197	-0-	461	1	6288	3	N	149					177
							164	9									
10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	473	1	5778	3	N	89	172	1			94
							98	9									
*11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	512	1	5681	3	N	141	175	1	3	8	57
							155	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	224	1	4240	3	N	76					127
							84	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	3	N	83	2	8			208
							91	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	232	1	4653	3	N	95	175	1	2	8	126
							105	9									
09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	222	1	3959	3	N	70	178	1			18
							77	9									
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	217	1	4102	3	N	57					75
							63	9									
11	4830	X	2746	-0-	-2084	-0-	215	1	2478	3	N	48					123
							53	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8581	3	147	9	N	134	178	1			139
07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9231	3	92	9	N	84	179	1			44
08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12896	3	107	9	N	97					141
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11392	3	86	9	N	78	170	1			49
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9255	3	68	9	N	62					111
*11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9177	3	77	9	N	70					181

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

06	7290	X	6701	-0-	-589	-0-	6638	3	63	9	N	57	177	1			65
07	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	7147	3	56	9	N	51					116
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7051	3	79	9	N	72	179	1	1	8	8
09	6690	X	6589	-0-	-101	-0-	6548	3	41	9	N	37					45
10	7192	X	6919	-0-	-273	-0-	6861	3	58	9	N	53					98
11	6960	X	6580	-0-	-380	-0-	6523	3	57	9	N	52					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	8838	-0-	-1212	-0-	407 19	1 9	8412	3	N	17					140
07	10385	X	8959	-0-	-1426	-0-	364 18	1 9	8577	3	N	16					156
08	9672	X	8717	-0-	-955	-0-	391 40	1 9	8286	3	N	36	172	1			20
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	407 15	1 9	8847	3	N	14					34
10	9145	X	6689	-0-	-2456	-0-	504 14	1 9	6171	3	N	13					47
11	8850	X	6265	-0-	-2585	-0-	497 26	1 9	5742	3	N	24					71

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	441 8	1 9	2818	3	N	7					14
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	517	1	2684	3	N	-0-					14
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	508 3	1 9	2744	3	N	3	1	8			16
09	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	462	1	2373	3	N	-0-					16
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	390	1	2845	3	N	-0-					16
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	373 11	1 9	2827	3	N	10					26

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3789	3	58	9	N	53					88
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3496	3	55	9	N	50	1	8			137
08	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	3610	3	62	9	N	56	174	1	2	8	17
09	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2820	3	35	9	N	32					49
10	3968	X	1845	-0-	-2123	-0-	1811	3	34	9	N	31					80
11	3840	X	963	-0-	-2877	-0-	954	3	9	9	N	8					88

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	2982	3	57	9	N	52	175	1			66
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3025	3	56	9	N	51	1	8			116
08	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	2963	3	57	9	N	52					168
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2926	3	47	9	N	43	182	1			29
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	2982	3	56	9	N	51					80
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2887	3	40	9	N	36					116

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1857	3	139	9	N	126	178	1			103
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1878	3	114	9	N	104	166	1			41
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1964	3	117	9	N	106					147
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1977	3	111	9	N	101	175	1			73
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1978	3	128	9	N	116					189
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1788	3	73	9	N	66	166	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	917	-0-	-2083	23046	917	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	920	-0-	-2180	20866	920	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	908	-0-	-2192	18674	908	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	885	-0-	-2115	16559	885	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	898	-0-	-2202	14357	898	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	853	-0-	-2147	12210	853	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

06	600	N	478	-0-	-122	-0-	464	3	14	9	N	13					102
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	481	3	6	9	N	5					107
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					108
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	449	3	4	9	N	4					112
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	3	8	9	N	7					119
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	N	10					129

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	720	3	136	9	N	124	188	1			93
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	690	3	139	9	N	126					219
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	686	3	105	9	N	95	168	1			146
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	634	3	40	9	N	36					182
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	653	3	25	9	N	23					205
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	640	3	30	9	N	27	172	1			60

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

06	1486	X	52	-0-	-1434	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4226	X	1409	-0-	-2817	-0-	835	1	509	3	N	59					132
							65	9									
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	883	1	480	3	N	51	1	8			182
							56	9									
08	1426	X	953	-0-	-473	-0-	899	1	54	9	N	49	170	1			61
09	1410	X	894	-0-	-516	-0-	870	1	24	9	N	22					83
10	1457	X	927	-0-	-530	-0-	899	1	28	9	N	25					108
11	1410	X	899	-0-	-511	-0-	870	1	29	9	N	26					134

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	307	3	33	9	N	30	162	1			26
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19					45
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	N	24					69
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	224	3	11	9	N	10					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					79
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					79

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1115	3	166	9	N	151					219
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1300	3	167	9	N	152	173	1	2	8	196
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1290	3	130	9	N	118	175	1	3	8	136
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1391	3	129	9	N	117	178	1			75
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1610	3	158	9	N	144					219
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1172	3	86	9	N	78	175	1	1	8	121

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	417	1	867	3	N	51	165	1			31
							56	9									
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	426	1	916	3	N	56	1	8			86
							62	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	419	1	1175	3	N	84					170
							92	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	411	1	1164	3	N	51	169	1			52
							56	9									
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	414	1	873	3	N	52					104
							57	9									
11	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	404	1	648	3	N	62	161	1			5
							68	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2799	-0-	-651	-0-	412	1	2165	3	N	202	173	1			67
							222	9									
07	3565	X	3000	-0-	-565	-0-	2791	3	209	9	N	190	171	1	4	8	82
08	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2474	3	204	9	N	185	181	1	4	8	82
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2344	3	174	9	N	158	170	1			70
10	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	433	1	2226	3	N	179	168	1			81
							197	9									
11	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	447	1	1961	3	N	139	1	8			219
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	182	1	2767	3	N	12					66
							13	9									
07	3069	X	1777	-0-	-1292	-0-	200	1	1568	3	N	8	1	8			73
							9	9									
08	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	210	1	2677	3	N	32					105
							35	9									
09	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	177	1	2539	3	N	12					117
							13	9									
10	3069	X	2553	-0-	-516	-0-	187	1	2351	3	N	14					131
							15	9									
11	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	177	1	2158	3	N	9					140
							10	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9351	3	17	9	N	15					66
07	10912	X	9459	-0-	-1453	-0-	9446	3	13	9	N	12	69	1			9
08	10416	X	9638	-0-	-778	-0-	9630	3	8	9	N	7					16
09	10020	X	9541	-0-	-479	-0-	9529	3	12	9	N	11					27
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10016	3	14	9	N	13					40
*11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10754	3	18	9	N	16					56

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16	43	1			3
07	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	9060	3	18	9	N	16					19
08	9610	X	8701	-0-	-909	-0-	8682	3	19	9	N	17					36
09	9330	X	8700	-0-	-630	-0-	8689	3	11	9	N	10					46
10	9641	X	8616	-0-	-1025	-0-	8597	3	19	9	N	17					63
11	9330	X	8678	-0-	-652	-0-	8634	3	44	9	N	40					103

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	386	1	5591	3	N	68	73	1			82
							75	9									
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	351	1	4514	3	N	88	97	1	4	8	69
							97	9									
08	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	384	1	4550	3	N	63	4	8			128
							69	9									
09	6060	X	2726	-0-	-3334	-0-	280	1	2400	3	N	42					170
							46	9									
10	6262	X	5424	-0-	-838	-0-	371	1	4967	3	N	78	175	1			73
							86	9									
11	6060	X	3597	-0-	-2463	-0-	409	1	3083	3	N	95	2	8			166
							105	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	300	1	3187	3	N	52					158
							57	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	236	1	3139	3	N	42	169	1	2	8	29
							46	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	217	1	3204	3	N	55	2	8			82
							61	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	180	1	2771	3	N	41					123
							45	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	93	1	3004	3	N	49					172
							54	9									
*11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	87	1	2978	3	N	46	175	1	1	8	42
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8092	3	18	9	N	16					110
07	8990	X	8199	-0-	-791	-0-	8169	3	30	9	N	27	103	1	1	8	33
08	8835	X	7836	-0-	-999	-0-	7785	3	51	9	N	46	1	8			78
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7777	3	41	9	N	37					115
10	8370	X	7783	-0-	-587	-0-	7750	3	33	9	N	30					145
11	8100	X	6950	-0-	-1150	-0-	6903	3	47	9	N	43					188

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

06	4290	X	3542	-0-	-748	-0-	653 150	1 9	2739	3	N	136	186	1			141
07	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	646 163	1 9	2461	3	N	148	263	1	8	8	18
08	4433	X	2201	-0-	-2232	-0-	604 113	1 9	1484	3	N	103	92	1	10	8	19
09	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	641 130	1 9	2591	3	N	118					137
10	3658	X	2285	-0-	-1373	-0-	617 112	1 9	1556	3	N	102	177	1			62
11	3540	X	695	-0-	-2845	-0-	615	1	80	9	N	73	2	8			133

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

06	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4269	3	44	9	N	40					108
07	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4259	3	41	9	N	37	2	8			143
08	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	4193	3	47	9	N	43	168	1	1	8	17
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3969	3	30	9	N	27					44
10	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	4277	3	50	9	N	45					89
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	4215	3	52	9	N	47					136

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

06	9930	X	9197	-0-	-733	-0-	9183	3	14	9	N	13					86
07	10199	X	9416	-0-	-783	-0-	9399	3	17	9	N	15	85	1			16
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	9486	3	15	9	N	14					30
09	9870	X	9315	-0-	-555	-0-	9301	3	14	9	N	13					43
10	9517	X	9227	-0-	-290	-0-	9212	3	15	9	N	14					57
*11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9176	3	37	9	N	34					91

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	393	1	973	3	N	100					156
							110	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	410	1	1010	3	N	111	174	1	1	8	92
							122	9									
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	418	1	887	3	N	146	172	1	1	8	65
							161	9									
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	399	1	745	3	N	97					162
							107	9									
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	396	1	708	3	N	89	189	1			62
							98	9									
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	379	1	644	3	N	87					149
							96	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

06	4020	X	3618	-0-	-402	-0-	600	1	2933	2	N	77	105	1			47
							85	9									
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	607	1	3145	2	N	60	2	8			105
							66	9									
08	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	620	1	2866	2	N	60	104	1	2	8	59
							66	9									
09	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	598	1	2691	2	N	51					110
							56	9									
10	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	620	1	2641	2	N	57	98	1			69
							63	9									
11	3690	X	2846	-0-	-844	-0-	590	1	2200	2	N	51	1	8			119
							56	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6699	3	N	130	180	1			116
							143	9									
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	228	1	6886	3	N	128	176	1	4	8	64
							141	9									
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	229	1	6886	3	N	106	4	8			166
							117	9									
09	7050	X	6272	-0-	-778	-0-	232	1	5952	3	N	80	182	1			64
							88	9									
10	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	227	1	5635	3	N	75					139
							83	9									
11	7050	X	5440	-0-	-1610	-0-	187	1	5169	3	N	76	172	1	1	8	42
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6948	-0-	-222	-0-	367 117	1 9	6464	3	N	106	172	1			52
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	380 122	1 9	6518	3	N	111	6	8			157
08	6913	X	6716	-0-	-197	-0-	376 116	1 9	6224	3	N	105	170	1	6	8	86
09	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	339 121	1 9	6026	3	N	110	184	1			12
10	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	305 105	1 9	6108	3	N	95					107
11	6960	X	6028	-0-	-932	-0-	289 114	1 9	5625	3	N	104	172	1	2	8	37

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10554	3	50	9	N	45	176	1			23
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10345	3	64	9	N	58	1	8			80
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10213	3	57	9	N	52	1	8			131
09	10590	X	9980	-0-	-610	-0-	9924	3	56	9	N	51					182
10	10943	X	10090	-0-	-853	-0-	10034	3	56	9	N	51	165	1			68
11	10590	X	9792	-0-	-798	-0-	9740	3	52	9	N	47					115

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	3	2	9	N	2					84
07	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	5631	3	1	9	N	1					85
08	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	5143	3			N	-0-					85
09	5970	X	5049	-0-	-921	-0-	5049	3			N	-0-					85
10	6169	X	5431	-0-	-738	-0-	5431	3			N	-0-					85
11	5970	X	3901	-0-	-2069	-0-	3901	3			N	-0-					85

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	9917	-0-	-1543	-0-	9875	3	42	9	N	38					193
07	11563	X	3999	-0-	-7564	-0-	3993	3	6	9	N	5	167	1			31
08	11563	X	9253	-0-	-2310	-0-	9229	3	24	9	N	22	3	8			50
09	10890	X	7393	-0-	-3497	-0-	133	1	7227	3	N	30					80
							33	9									
10	10261	X	6926	-0-	-3335	-0-	199	1	6696	3	N	28					108
							31	9									
11	9930	X	6005	-0-	-3925	-0-	194	1	5788	3	N	21					129
							23	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	5060	3	34	9	N	31					180
07	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4979	3	19	9	N	17	174	1			22
08	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4832	3	15	9	N	14					36
09	5160	X	4681	-0-	-479	-0-	4669	3	12	9	N	11					47
10	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	4107	3	20	9	N	18					65
11	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	4426	3	24	9	N	22					87

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4348	3	13	9	N	12					105
07	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	4352	3	17	9	N	15	1	8			119
08	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4389	3	1	9	N	1					120
09	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4254	3	12	9	N	11					131
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4374	3	19	9	N	17					148
11	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	4058	3	24	9	N	22	1	8			169

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	92	1	3479	3	N	69	175	1			54
							76	9									
07	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	40	1	2882	3	N	24	1	8			77
							26	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	103	1	3512	3	N	66	1	8			142
							73	9									
09	3660	X	2143	-0-	-1517	-0-	84	1	2016	3	N	39	172	1			9
							43	9									
10	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	137	1	3218	3	N	47					56
							52	9									
11	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	148	1	2993	3	N	64					120
							70	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3404	-0-	-1036	-0-	3396	3	8	9	N	7					46
07	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	3089	3	7	9	N	6					52
08	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2928	3	4	9	N	4	1	8			55
09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	3283	3	8	9	N	7					62
10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3500	3	12	9	N	11					73
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3389	3	11	9	N	10					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	3	N	48					87
							53	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	3	N	39					126
							43	9									
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	114	1	3586	3	N	55	175	1	1	8	5
							61	9									
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	3	N	46					51
							51	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	73	1	4136	3	N	61					112
							67	9									
*11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	58	1	3939	3	N	52					164
							57	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8262	-0-	-408	-0-	35	1	8034	3	N	175	170	1			167
							193	9									
07	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8197	3	193	9	N	175	178	1	2	8	162
08	8277	X	8003	-0-	-274	-0-	7846	3	157	9	N	143	183	1	2	8	120
09	8250	X	7100	-0-	-1150	-0-	6971	3	129	9	N	117	178	1			59
10	8525	X	6379	-0-	-2146	-0-	6246	3	133	9	N	121					180
11	8250	X	4384	-0-	-3866	-0-	145	1	4174	3	N	59	167	1	1	8	71
							65	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2123	-0-	-1147	-0-	2093	3	30	9	N	27					116
07	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2243	3	29	9	N	26					142
08	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2202	3	31	9	N	28	167	1			3
09	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	1669	3	12	9	N	11					14
10	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	1773	3	17	9	N	15					29
11	2190	X	1000	-0-	-1190	-0-	999	3	1	9	N	1					30

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	10095	-0-	-105	-0-	10038	3	57	9	N	52	174	1			69
07	10416	X	10169	-0-	-247	-0-	10127	3	42	9	N	38					107
08	10416	X	10008	-0-	-408	-0-	9953	3	55	9	N	50					157
09	10110	X	9685	-0-	-425	-0-	9633	3	52	9	N	47	175	1			29
10	10447	X	9905	-0-	-542	-0-	9860	3	45	9	N	41					70
11	10110	X	9660	-0-	-450	-0-	9614	3	46	9	N	42					112

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4790	3	14	9	N	13					60
07	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4824	3	23	9	N	21					81
08	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4792	3	31	9	N	28					109
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	4576	3	20	9	N	18					127
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4590	3	10	9	N	9					136
11	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	4310	3	35	9	N	32					168

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6526	-0-	-404	-0-	6445	3	81	9	N	74					119
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7022	3	65	9	N	59					178
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7000	3	95	9	N	86	181	1	1	8	82
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6773	3	76	9	N	69					151
10	7099	X	7020	-0-	-79	-0-	6954	3	66	9	N	60	187	1			24
*11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6810	3	77	9	N	70					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4603	3	47	9	N	43	181	1			44
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4608	3	33	9	N	30					74
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4565	3	50	9	N	45					119
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4366	3	31	9	N	28					147
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4432	3	54	9	N	49	172	1			24
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4140	3	48	9	N	44					68

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	4840	3	50	9	N	45					58
07	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	4926	3	76	9	N	69					127
08	5611	X	3098	-0-	-2513	-0-	3031	3	67	9	N	61	182	1			6
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6148	3	23	9	N	21					27
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6180	3	74	9	N	67					94
*11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6513	3	103	9	N	94	180	1			8

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

06	15720	X	15666	-0-	-54	-0-	15638	3	28	9	N	25					146
07	16244	X	15589	-0-	-655	-0-	15559	3	30	9	N	27	156	1			17
08	16089	X	15632	-0-	-457	-0-	15615	3	17	9	N	15					32
09	15660	X	15115	-0-	-545	-0-	15103	3	12	9	N	11					43
10	16182	X	15568	-0-	-614	-0-	15562	3	6	9	N	5					48
11	15660	X	15021	-0-	-639	-0-	15018	3	3	9	N	3					51

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

06	3150	X	1728	-0-	-1422	-0-	1728	3			N	-0-					132
07	3255	X	1095	-0-	-2160	-0-	1077	3	18	9	N	16					148
08	3255	X	1100	-0-	-2155	-0-	1081	3	19	9	N	17					165
09	2670	X	1034	-0-	-1636	-0-	1017	3	17	9	N	15	179	1			1
10	2759	X	802	-0-	-1957	-0-	802	3			N	-0-					1
11	1740	X	512	-0-	-1228	-0-	511	3	1	9	N	1					2

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5772	3	124	9	N	113	175	1			106
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	320	1	5186	3	N	96	173	1			29
							106	9									
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8022	3	153	9	N	139					168
09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7614	3	87	9	N	79	174	1			73
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7764	3	113	9	N	103					176
*11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7496	3	122	9	N	111	169	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7235	-0-	-115	-0-	7154	3	81	9	N	74					139
07	7688	X	7425	-0-	-263	-0-	7339	3	86	9	N	78	178	1			39
08	7688	X	5710	-0-	-1978	-0-	5662	3	48	9	N	44					83
09	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6870	3	77	9	N	70					153
10	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7094	3	62	9	N	56	175	1			34
11	7230	X	6841	-0-	-389	-0-	6784	3	57	9	N	52					86

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10808	3	69	9	N	63					85
07	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11001	3	106	9	N	96	171	1			10
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11077	3	138	9	N	125	1	8			134
09	10290	X	10287	-0-	-3	-0-	10198	3	89	9	N	81	176	1			39
10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11104	3	118	9	N	107					146
11	10290	X	9536	-0-	-754	-0-	19	1	9452	3	N	59	174	1			31
							65	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

06	8190	X	7104	-0-	-1086	-0-	69	1	7012	3	N	21	174	1			11
							23	9									
07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	59	1	9349	3	N	24					35
							26	9									
08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	51	1	8541	3	N	14					49
							15	9									
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8739	3	17	9	N	15					64
10	9424	X	9347	-0-	-77	-0-	9324	3	23	9	N	21					85
11	9120	X	9043	-0-	-77	-0-	9017	3	26	9	N	24					109

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6861	3	102	9	N	93					241
07	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7967	3	112	9	N	102	167	1			176
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7730	3	117	9	N	106	181	1			101
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7811	3	107	9	N	97					198
10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7929	3	94	9	N	85	179	1			104
*11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7801	3	96	9	N	87					191

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

06	5610	X	4392	-0-	-1218	-0-	295	1	4067	3	N	27	179	1			53
							30	9									
07	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	339	1	4916	3	N	23	1	8			75
							25	9									
08	5673	X	4165	-0-	-1508	-0-	428	1	3716	3	N	19	3	8			91
							21	9									
09	5190	X	2229	-0-	-2961	-0-	427	1	1754	3	N	44					135
							48	9									
10	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	441	1	3448	3	N	27					162
							30	9									
*11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	426	1	4959	3	N	15					177
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6880	3	3	9	N	3					72
07	6975	X	6421	-0-	-554	-0-	6413	3	8	9	N	7	71	1			8
08	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6626	3	14	9	N	13					21
09	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6733	3	9	9	N	8					29
10	7099	X	6909	-0-	-190	-0-	6898	3	11	9	N	10					39
11	6870	X	6445	-0-	-425	-0-	6426	3	19	9	N	17	56	1			-0-

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3820	-0-	-1490	-0-	3816	3	4	9	N	4					104
07	5983	X	4378	-0-	-1605	-0-	4375	3	3	9	N	3	1	8			106
08	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	4296	3	4	9	N	4					110
09	5790	X	4399	-0-	-1391	-0-	4396	3	3	9	N	3					113
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4556	3	8	9	N	7					120
*11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4696	3	13	9	N	12	124	1			8

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6059	-0-	-241	-0-	6053	3	6	9	N	5					87
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6570	3	10	9	N	9	92	1			4
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6703	3	4	9	N	4					8
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6356	3	7	9	N	6					14
10	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6167	3	13	9	N	12					26
11	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6130	3	15	9	N	14					40

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	600	1	2479	3	N	11					94
							12	9									
07	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	620	1	1774	3	N	8	1	8			101
							9	9									
08	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	620	1	1984	3	N	6	1	8			106
							7	9									
09	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	600	1	2085	3	N	4					110
							4	9									
10	3193	X	2010	-0-	-1183	-0-	620	1	1383	3	N	6					116
							7	9									
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	578	1	2049	3	N	6					122
							7	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8778	-0-	-282	-0-	8701	3	77	9	N	70					176
07	9362	X	8630	-0-	-732	-0-	8579	3	51	9	N	46	172	1			50
08	9362	X	8784	-0-	-578	-0-	8728	3	56	9	N	51					101
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8405	3	53	9	N	48					149
10	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	8786	3	33	9	N	30					179
11	8790	X	8392	-0-	-398	-0-	8346	3	46	9	N	42	164	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7855	3	35	9	N	32					86
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	39	1	7986	3	N	25	1	8			110
							28	9									
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8260	3	34	9	N	31	1	8			140
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7744	3	36	9	N	33					173
10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7633	3	13	9	N	12					185
*11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6322	3	45	9	N	41	170	1	1	8	55

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4504	3	52	9	N	47					86
07	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	452	1	2952	3	N	45					131
							50	9									
08	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	837	1	2403	3	N	11					142
							12	9									
09	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	790	1	2214	3	N	1					143
							1	9									
10	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	824	1	2277	3	N	-0-					143
11	4560	X	2994	-0-	-1566	-0-	780	1	2210	3	N	4					147
							4	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6049	3	17	9	N	15					134
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	10	1	8694	3	N	4	1	8			137
							4	9									
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8261	3	20	9	N	18					155
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7821	3	28	9	N	25					180
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	3	4	9	N	4					184
*11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	3	12	9	N	11	164	1			31

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	578	1	4297	3	N	49					109
							54	9									
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	620	1	3014	3	N	40	2	8			147
							44	9									
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	598	1	3951	3	N	52	177	1	2	8	20
							57	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	486	1	2722	3	N	27					47
							30	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	601	1	3146	3	N	11					58
							12	9									
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	588	1	3417	3	N	34	1	8			91
							37	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	6923	-0-	-2707	-0-	7	1	6898	3	N	16					170
							18	9									
07	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9347	3	15	9	N	14	1	8			183
08	9331	X	8832	-0-	-499	-0-	13	1	8753	3	N	60	177	1			66
							66	9									
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	2	1	8536	3	N	31					97
							34	9									
10	9362	X	9201	-0-	-161	-0-	9172	3	29	9	N	26					123
11	9060	X	8019	-0-	-1041	-0-	12	1	7976	3	N	28					151
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4252	-0-	-338	-0-	4232	3	20	9	N	18					85
07	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	4398	3	15	9	N	14					99
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4679	3	14	9	N	13					112
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	N	12	112	1			12
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4239	3	14	9	N	13					25
11	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4059	3	22	9	N	20					45

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4870	-0-	-680	-0-	4861	3	9	9	N	8					117
07	5332	X	3294	-0-	-2038	-0-	3288	3	6	9	N	5					122
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4360	3			N	-0-					122
09	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4413	3	2	9	N	2	59	1			65
10	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	4561	3	12	9	N	11					76
11	4860	X	3785	-0-	-1075	-0-	3772	3	13	9	N	12					88

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	261	1	4657	3	N	21	183	1			29
							23	9									
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	241	1	5723	3	N	20	2	8			47
							22	9									
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	239	1	6270	3	N	23	2	8			68
							25	9									
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	97	1	7514	3	N	20					88
							22	9									
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8740	3	24	9	N	22					110
*11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8554	3	39	9	N	35					145

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	318	1	3348	3	N	69					134
							76	9									
07	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	465	1	3011	3	N	113	181	1			66
							124	9									
08	4061	X	2398	-0-	-1663	-0-	678	1	1687	3	N	30					96
							33	9									
09	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	564	1	2057	3	N	44	102	1			38
							48	9									
10	4061	X	2861	-0-	-1200	-0-	569	1	2238	3	N	49					87
							54	9									
11	3750	X	1692	-0-	-2058	-0-	548	1	1091	3	N	48					135
							53	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	535	1	2104	3	N	84					154
							92	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	417	1	3511	3	N	84	177	1			61
							92	9									
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	N	45	1	8			105
							50	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	306	1	3603	3	N	56	65	1			96
							62	9									
10	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	301	1	3251	3	N	52					148
							57	9									
11	4500	X	3120	-0-	-1380	-0-	310	1	2765	3	N	41					189
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	573	-0-	-297	-0-	93	1	426	3	N	49					158
							54	9									
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	441	1	1104	3	N	63	177	1	1	8	43
							69	9									
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	655	1	3439	3	N	112	3	8			152
							123	9									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	763	1	3268	3	N	57	178	1			31
							63	9									
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	810	1	3065	3	N	43					74
							47	9									
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	236	1	3335	3	N	65					139
							72	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

06	3000	N	3829	-0-	829	1161	312	1	3504	3	N	12					72
							13	9									
07	3100	N	4035	-0-	935	2096	377	1	3645	3	N	12	3	8			81
							13	9									
08	6283	X	4187	-0-	-2096	-0-	381	1	3792	3	N	13	3	8			91
							14	9									
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	482	1	2194	3	N	9					100
							10	9									
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	3	N	12					112
							13	9									
*11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	600	1	1116	3	N	6					118
							7	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7824	3	31	9	N	28					132
07	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9246	3	41	9	N	37					169
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9183	3	46	9	N	42	176	1	1	8	34
09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8318	3	33	9	N	30					64
10	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8752	3	46	9	N	42					106
11	9000	X	8610	-0-	-390	-0-	8587	3	23	9	N	21					127

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

06	7950	X	5127	-0-	-2823	-0-	712	1	4407	3	N	7					92
							8	9									
07	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	335	1	5057	3	N	7					99
							8	9									
08	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	181	1	5868	3	N	10	1	8			108
							11	9									
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	33	1	6954	3	N	9					117
							10	9									
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7413	3	15	9	N	14					131
*11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7255	3	2	9	N	2					133

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

06	5010	X	4126	-0-	-884	-0-	4126	3			N	-0-					34
07	5022	X	4333	-0-	-689	-0-	4333	3			N	-0-					34
08	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4455	3			N	-0-					34
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					34
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					34
*11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4466	3	9	9	N	8					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	90	1	3732	3	N	6					40
							7	9									
07	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	89	1	3380	3	N	6					46
							7	9									
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	91	1	3279	3	N	6					52
							7	9									
09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	90	1	3173	3	N	5	38	1			19
							6	9									
10	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	93	1	3175	3	N	9					28
							10	9									
11	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	90	1	3181	3	N	14					42
							15	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	109	1	4447	3	N	128	168	1			105
							141	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	37	1	4763	3	N	133	171	1	1	8	66
							146	9									
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	35	1	4907	3	N	141	177	1			30
							155	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	31	1	5365	3	N	112					142
							123	9									
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	28	1	5656	3	N	132	167	1			107
							145	9									
*11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	30	1	5355	3	N	124	176	1	1	8	54
							136	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3717	-0-	-993	-0-	92	1	3512	3	N	103					179
							113	9									
07	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	166	1	3450	3	N	94	163	1	2	8	108
							103	9									
08	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	156	1	3648	3	N	104	1	8			211
							114	9									
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	153	1	3838	3	N	99	180	1			130
							109	9									
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	182	1	3909	3	N	141	177	1			94
							155	9									
11	3780	X	3672	-0-	-108	-0-	178	1	3362	3	N	120	175	1			39
							132	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	7600	-0-	-50	-0-	7513	3	87	9	N	79					120
07	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6855	3	78	9	N	71	51	1			140
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6714	3	75	9	N	68	181	1			27
09	7590	X	5850	-0-	-1740	-0-	5802	3	48	9	N	44					71
10	7843	X	6391	-0-	-1452	-0-	6330	3	61	9	N	55					126
11	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	6216	3	99	9	N	90					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	600	1	179	3	N	28					87
							31	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	570	1	6	9	N	5					92
08	1240	N	748	-0-	-492	-0-	619	1	123	3	N	5					97
							6	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	600	1	57	3	N	10					107
							11	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	1	6	9	N	5					112
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	599	1	3	9	N	3					115

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	10526	-0-	-2944	-0-	10522	3	4	9	N	4					80
07	13764	X	13035	-0-	-729	-0-	13031	3	4	9	N	4					84
08	13485	X	13262	-0-	-223	-0-	13252	3	10	9	N	9	1	8			92
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12903	3	8	9	N	7					99
10	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	3			N	-0-					99
*11	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	3			N	-0-					99

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5131	3	17	9	N	15					143
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5198	3	10	9	N	9					152
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5261	3	18	9	N	16	1	8			167
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5272	3	13	9	N	12					179
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5299	3	19	9	N	17	178	1			18
*11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16					34

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9798	-0-	-852	-0-	9778	3	20	9	N	18					173
07	10974	X	10014	-0-	-960	-0-	10003	3	11	9	N	10	164	1	1	8	18
08	10974	X	9890	-0-	-1084	-0-	9879	3	11	9	N	10					28
09	10350	X	10055	-0-	-295	-0-	10042	3	13	9	N	12					40
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10218	3	22	9	N	20					60
*11	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9946	3	25	9	N	23					83

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	157	1	711	3	N	11					59
							12	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	216	1	1230	3	N	12					71
							13	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	212	1	1015	3	N	10					81
							11	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	136	1	962	3	N	4					85
							4	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	3	3	9	N	3					88
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6					94

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3326	-0-	-1054	-0-	3210	3	116	9	N	105	173	1			86
07	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3488	3	112	9	N	102	164	1			24
08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3439	3	117	9	N	106					130
09	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3342	3	116	9	N	105	140	1			95
10	3751	X	2463	-0-	-1288	-0-	2430	3	33	9	N	30					125
11	3480	X	1599	-0-	-1881	-0-	1577	3	22	9	N	20					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	248	1	4687	3	N	8					50
							9	9									
07	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	284	1	3363	3	N	11	5	8			56
							12	9									
08	4557	X	3769	-0-	-788	-0-	321	1	3437	3	N	10	6	8			60
							11	9									
09	4950	X	3639	-0-	-1311	-0-	334	1	3294	3	N	10					70
							11	9									
10	5115	X	3900	-0-	-1215	-0-	376	1	3511	3	N	12					82
							13	9									
11	4950	X	931	-0-	-4019	-0-	121	1	806	3	N	4	1	8			85
							4	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

06	3000	N	2990	-0-	-10	2	162	1	2744	3	N	76					206
							84	9									
07	3136	X	3134	-0-	-2	-0-	181	1	2883	3	N	64	177	1	3	8	90
							70	9									
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	219	1	2643	3	N	49	3	8			136
							54	9									
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2594	3	N	43					179
							47	9									
10	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	149	1	1872	3	N	76	175	1			80
							84	9									
11	2220	X	93	-0-	-2127	-0-	82	1	11	9	N	10	31	1			59

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

06	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	870	1	1334	3	N	107					139
							118	9									
07	2976	X	1881	-0-	-1095	-0-	870	1	900	3	N	101	172	1			68
							111	9									
08	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	899	1	684	3	N	134	1	8			201
							147	9									
09	2880	X	1627	-0-	-1253	-0-	868	1	645	3	N	104	173	1			132
							114	9									
10	2852	X	1499	-0-	-1353	-0-	870	1	534	3	N	86					218
							95	9									
11	2310	X	1611	-0-	-699	-0-	870	1	576	3	N	150	175	1			193
							165	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

06	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	7810	3	39	9	N	35					139
07	8711	X	7823	-0-	-888	-0-	7777	3	46	9	N	42	166	1			15
08	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7662	3	55	9	N	50					65
09	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	7601	3	54	9	N	49					114
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8011	3	64	9	N	58	155	1			17
11	7860	X	7828	-0-	-32	-0-	7773	3	55	9	N	50					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

06	4710	X	3587	-0-	-1123	-0-	160	1	3317	3	N	100	178	1			65
							110	9									
07	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	123	1	3592	3	N	129	1	8			193
							142	9									
08	4681	X	3816	-0-	-865	-0-	173	1	3500	3	N	130	173	1	2	8	148
							143	9									
09	4440	X	3391	-0-	-1049	-0-	187	1	3099	3	N	95	172	1			71
							105	9									
10	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	98	1	3063	3	N	101					172
							111	9									
11	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3170	3	107	9	N	97	177	1			92

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

06	5490	X	4018	-0-	-1472	-0-	191	1	3773	3	N	49	133	1			34
							54	9									
07	5673	X	4994	-0-	-679	-0-	249	1	4677	3	N	62					96
							68	9									
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	199	1	5041	3	N	80	1	8			175
							88	9									
09	5370	X	1988	-0-	-3382	-0-	173	1	1796	3	N	17	166	1			26
							19	9									
10	5549	X	3494	-0-	-2055	-0-	110	1	3341	3	N	39					65
							43	9									
11	5160	X	2829	-0-	-2331	-0-	2788	3	41	9	N	37					102

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6186	3	18	9	N	16					54
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6077	3	19	9	N	17	1	8			70
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6020	3	33	9	N	30	87	1			13
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5840	3	13	9	N	12					25
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6495	3	23	9	N	21					46
*11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6206	3	24	9	N	22					68

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

06	8820	X	7207	-0-	-1613	-0-	144	1	7059	3	N	4					92
							4	9									
07	8804	X	8132	-0-	-672	-0-	8088	3	44	9	N	40					132
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8682	3	72	9	N	65	174	1	1	8	22
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9152	3	23	9	N	21					43
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9108	3	35	9	N	32					75
*11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8850	3	45	9	N	41					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	261	1	3782	3	N	50	179	1			31
							55	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	255	1	4044	3	N	47	1	8			77
							52	9									
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	267	1	4237	3	N	30	1	8			106
							33	9									
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	262	1	4465	3	N	25					131
							28	9									
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	283	1	4693	3	N	38					169
							42	9									
*11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4615	3	N	38	173	1			34
							42	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

06	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5338	3	35	9	N	32	178	1			22
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5519	3	43	9	N	39					61
08	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5543	3	21	9	N	19					80
09	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	5179	3	24	9	N	22					102
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5307	3	37	9	N	34					136
11	5370	X	5025	-0-	-345	-0-	4990	3	35	9	N	32					168

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

06	4350	X	1379	-0-	-2971	-0-	1379	3			N	-0-					70
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					70
08	3844	X	1737	-0-	-2107	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			70
09	3720	X	786	-0-	-2934	-0-	786	3			N	-0-					70
10	4154	X	551	-0-	-3603	-0-	551	3			N	-0-					70
11	4020	X	495	-0-	-3525	-0-	491	3	4	9	N	4					74

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	5064	3	83	9	N	75					127
07	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5133	3	74	9	N	67					194
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5291	3	76	9	N	69	172	1	1	8	90
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5415	3	81	9	N	74					164
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5460	3	62	9	N	56	176	1			44
11	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	5065	3	64	9	N	58					102

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

06	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	297	1	9440	3	N	-0-					24
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	281	1	8561	3	N	1	1	8			24
							1	9									
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	313	1	8953	3	N	11	1	8			34
							12	9									
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	333	1	8425	3	N	12					46
							13	9									
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	358	1	8453	3	N	5					51
							6	9									
*11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	352	1	8063	3	N	9					60
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1	3	8	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			26

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

06	1470	N	187	-0-	-1283	-0-	120	1	67	3	N	-0-					23
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23
08	496	N	23	-0-	-473	-0-	8	1	15	3	N	-0-					23
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					23

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1406	3	66	9	N	60					120
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	620	1	854	3	N	67	179	1			8
							74	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	615	1	1364	3	N	82					90
							90	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	581	1	1469	3	N	59					149
							65	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	3	N	39	177	1			11
							43	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	N	23					34
							25	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6659	3	45	9	N	41					103
07	6603	X	6598	-0-	-5	-0-	6573	3	25	9	N	23					126
08	6913	X	6850	-0-	-63	-0-	6821	3	29	9	N	26					152
09	6690	X	6636	-0-	-54	-0-	6595	3	41	9	N	37					189
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6875	3	78	9	N	71	178	1			82
11	6690	X	6548	-0-	-142	-0-	6547	3	1	9	N	1					83

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

06	6810	X	6356	-0-	-454	-0-	6337	3	19	9	N	17					70
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	6663	3	13	9	N	12					82
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6575	3	14	9	N	13					95
09	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6747	3	25	9	N	23					118
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7452	3	17	9	N	15					133
*11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7238	3	20	9	N	18					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

06	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4213	3	59	9	N	54					146
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4964	3	57	9	N	52	177	1	1	8	20
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					47
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5021	3	17	9	N	15					62
10	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	4861	3	29	9	N	26					88
11	5490	X	5141	-0-	-349	-0-	5105	3	36	9	N	33					121

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	397	1	762	3	N	85					168
							94	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	388	1	947	3	N	156	171	1	1	8	152
							172	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	393	1	886	3	N	120	167	1			105
							132	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	820	3	N	101	174	1			32
							111	9									
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	358	1	761	3	N	109					141
							120	9									
11	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	948	3	79	9	N	72	150	1			63

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

06	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11515	3	4	9	N	4					140
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11866	3	3	9	N	3					143
08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11971	3	4	9	N	4					147
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11642	3	13	9	N	12					159
10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12447	3	18	9	N	16	163	1			12
*11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11785	3	12	9	N	11					23

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

06	7950	X	7791	-0-	-159	-0-	7787	3	4	9	N	4	185	1			15
07	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7793	3	6	9	N	5					20
08	7626	X	6519	-0-	-1107	-0-	6517	3	2	9	N	2					22
09	7800	X	5563	-0-	-2237	-0-	5562	3	1	9	N	1					23
10	8060	X	2818	-0-	-5242	-0-	2816	3	2	9	N	2					25
11	7800	X	6200	-0-	-1600	-0-	6182	3	18	9	N	16					41

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					116
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	30					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	182	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

06	2250	X	2035	-0-	-215	-0-	561	1	1431	3	N	39					117
							43	9									
07	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	605	1	437	3	N	75	179	1	9	8	4
							83	9									
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	606	1	2423	3	N	61	11	8			54
							67	9									
09	2280	X	1906	-0-	-374	-0-	579	1	1288	3	N	35					89
							39	9									
10	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	571	1	45	9	N	41					130
11	3000	X	573	-0-	-2427	-0-	562	1	11	9	N	10	3	8			137

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2916	3	48	9	N	44					78
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3117	3	40	9	N	36					114
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3182	3	43	9	N	39					153
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	3	25	9	N	23					176
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3633	3	24	9	N	22	170	1			28
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3914	3	29	9	N	26					54

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6119	3	105	9	N	95	181	1			22
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6254	3	129	9	N	117					139
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6018	3	94	9	N	85	176	1			47
09	5880	X	5794	-0-	-86	-0-	5713	3	81	9	N	74			1	8	121
10	6076	X	2887	-0-	-3189	-0-	2815	3	72	9	N	65					186
11	5880	X	4059	-0-	-1821	-0-	3992	3	67	9	N	61	168	1			79

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4868	3	61	9	N	55					87
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4308	3	69	9	N	63	1	8			149
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4493	3	44	9	N	40	176	1			12
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4237	3	57	9	N	52			1	8	64
10	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	4190	3	50	9	N	45					109
11	4920	X	3290	-0-	-1630	-0-	3248	3	42	9	N	38					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4559	3	14	9	N	13					124
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	3	6	9	N	5					129
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	N	1					130
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4918	3	15	9	N	14					144
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5108	3	14	9	N	13					157
11	5010	X	4899	-0-	-111	-0-	4881	3	18	9	N	16					173

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	302	1	2444	3	N	47	167	1			21
							52	9									
07	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	306	1	2810	3	N	54	3	8			72
							59	9									
08	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	329	1	1253	3	N	58	2	8			128
							64	9									
09	3180	X	1538	-0-	-1642	-0-	358	1	1125	3	N	50					178
							55	9									
10	3286	X	1341	-0-	-1945	-0-	364	1	918	3	N	54	169	1			63
							59	9									
11	3060	X	1527	-0-	-1533	-0-	348	1	1116	3	N	57	1	8			119
							63	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	164	1	2604	3	N	119	164	1			114
							131	9									
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	168	1	2635	3	N	102	170	1			46
							112	9									
08	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	156	1	2629	3	N	110					156
							121	9									
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	161	1	2589	3	N	100	173	1			83
							110	9									
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	155	1	2598	3	N	118	172	1			29
							130	9									
11	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	183	1	2352	3	N	102					131
							112	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	3			N	-0-					101
07	5518	X	4970	-0-	-548	-0-	4967	3	3	9	N	3					104
08	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5045	3			N	-0-					104
09	5340	X	4819	-0-	-521	-0-	4819	3			N	-0-					104
10	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	3			N	-0-					104
11	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4479	3	2	9	N	2					106

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	533	1	1869	3	N	48	180	1			56
							53	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	619	1	1419	3	N	64	2	8			118
							70	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	609	1	1085	3	N	81	2	8			197
							89	9									
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	587	1	864	3	N	55	174	1			78
							61	9									
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	610	1	126	3	N	30					108
							33	9									
11	1230	N	592	-0-	-638	-0-	561	1	31	9	N	28	1	8			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	1			N	-0-					21
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	401	1	21	9	N	19	19	8			21
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	1	23	9	N	21	21	8			21
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	287	1	2	9	N	2					23
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	1			N	-0-					23
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	337	1	15	9	N	14	10	8			27

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

06	5730	X	4215	-0-	-1515	-0-	4215	3			N	-0-					54
07	5673	X	4946	-0-	-727	-0-	4945	3	1	9	N	1					55
08	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5097	3	8	9	N	7					62
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	N	3	46	1			19
10	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4656	3	2	9	N	2					21
11	4950	X	3612	-0-	-1338	-0-	3612	3			N	-0-					21

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

06	7500	X	7342	-0-	-158	-0-	7330	3	12	9	N	11					121
07	8463	X	7093	-0-	-1370	-0-	7081	3	12	9	N	11					132
08	8463	X	6973	-0-	-1490	-0-	6955	3	18	9	N	16					148
09	8190	X	6919	-0-	-1271	-0-	6915	3	4	9	N	4	130	1			22
10	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	7561	3	14	9	N	13					35
*11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7467	3	14	9	N	13					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9727	3	1	9	N	1					70
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9528	3	2	9	N	2					72
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					72
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1					73
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	3	1	9	N	1					74
*11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9535	3	4	9	N	4					78

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5110	-0-	-350	-0-	5089	3	21	9	N	19					71
07	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5137	3	13	9	N	12					83
08	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5049	3	24	9	N	22					105
09	5190	X	4884	-0-	-306	-0-	4875	3	9	9	N	8					113
10	5270	X	4970	-0-	-300	-0-	4950	3	20	9	N	18					131
11	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4772	3	9	9	N	8					139

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	231	1	3811	3	N	13					124
							14	9									
07	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	184	1	2777	3	N	1					125
							1	9									
08	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	322	1	2292	3	N	3	2	8			126
							3	9									
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	303	1	2612	3	N	7					133
							8	9									
10	4185	X	695	-0-	-3490	-0-	267	1	425	3	N	3					136
							3	9									
11	4050	X	1222	-0-	-2828	-0-	251	1	962	3	N	8					144
							9	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7244	3	51	9	N	46	175	1			51
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7544	3	45	9	N	41					92
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7413	3	56	9	N	51					143
09	7290	X	7050	-0-	-240	-0-	7002	3	48	9	N	44					187
10	7595	X	7132	-0-	-463	-0-	7089	3	43	9	N	39	173	1			53
11	7350	X	7058	-0-	-292	-0-	6996	3	62	9	N	56					109

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5204	3	30	9	N	27					162
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5418	3	29	9	N	26					188
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5430	3	23	9	N	21	1	8			208
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5260	3	24	9	N	22					230
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5509	3	24	9	N	22	177	1			75
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5447	3	32	9	N	29					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	344	1	4455	3	N	18					155
							20	9									
07	4836	X	1317	-0-	-3519	-0-	396	1	908	3	N	12	1	8			166
							13	9									
08	5394	X	587	-0-	-4807	-0-	440	1	143	3	N	4	1	8			169
							4	9									
09	5220	X	2146	-0-	-3074	-0-	434	1	1706	3	N	5					174
							6	9									
10	5394	X	2222	-0-	-3172	-0-	354	1	1862	3	N	5	169	1			10
							6	9									
11	4830	X	3302	-0-	-1528	-0-	309	1	2992	3	N	1					11
							1	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6685	-0-	-725	-0-	24	1	6617	3	N	40					85
							44	9									
07	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	12	1	7411	3	N	44	1	8			128
							48	9									
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8047	3	44	9	N	40	2	8			166
09	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	16	1	6895	3	N	39	166	1			39
							43	9									
10	7471	X	5843	-0-	-1628	-0-	37	1	5788	3	N	16					55
							18	9									
11	7830	X	6601	-0-	-1229	-0-	29	1	6539	3	N	30					85
							33	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	55	1	5870	3	N	14					181
							15	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6204	3	N	20	170	1	1	8	30
							22	9									
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	91	1	5493	3	N	29	2	8			57
							32	9									
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	73	1	5783	3	N	23					80
							25	9									
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	51	1	3897	3	N	14					94
							15	9									
*11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	56	1	1459	3	N	1					95
							1	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	713	1	944	3	N	3	82	1			8
							3	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	796	1	1372	3	N	7	1	8			14
							8	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	744	1	1021	3	N	18	1	8			31
							20	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	714	1	558	3	N	15					46
							17	9									
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	596	1	17	9	N	15					61
11	840	N	611	-0-	-229	-0-	580	1	31	9	N	28					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7835	-0-	-145	-0-	7704	3	131	9	N	119	171	1			75
07	8277	X	8084	-0-	-193	-0-	7955	3	129	9	N	117	2	8			190
08	8277	X	7963	-0-	-314	-0-	7857	3	106	9	N	96	176	1			110
09	8010	X	7601	-0-	-409	-0-	7482	3	119	9	N	108	174	1			44
10	8246	X	7502	-0-	-744	-0-	7430	3	72	9	N	65					109
11	7830	X	7107	-0-	-723	-0-	7018	3	89	9	N	81					190

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6223	-0-	-1727	-0-	6164	3	59	9	N	54	180	1			59
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8116	3	59	9	N	54	1	8			112
08	8029	X	7946	-0-	-83	-0-	7879	3	67	9	N	61	159	1			14
09	7740	X	7439	-0-	-301	-0-	7374	3	65	9	N	59					73
10	8184	X	5736	-0-	-2448	-0-	5710	3	26	9	N	24					97
11	7920	X	4597	-0-	-3323	-0-	4580	3	17	9	N	15					112

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7867	3	58	9	N	53					171
07	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	7663	3	52	9	N	47	176	1	2	8	40
08	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	7704	3	59	9	N	54					94
09	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	7386	3	62	9	N	56					150
10	8184	X	7376	-0-	-808	-0-	7337	3	39	9	N	35					185
11	7920	X	6913	-0-	-1007	-0-	6867	3	46	9	N	42	167	1			60

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5335	3	12	9	N	11					113
07	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	5335	3	7	9	N	6					119
08	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5261	3	12	9	N	11					130
09	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	5070	3	10	9	N	9					139
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5219	3	8	9	N	7					146
11	5340	X	5028	-0-	-312	-0-	5021	3	7	9	N	6					152

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6396	-0-	-144	-0-	6360	3	36	9	N	33					155
07	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6539	3	46	9	N	42	176	1	1	8	20
08	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	6405	3	35	9	N	32					52
09	6420	X	6146	-0-	-274	-0-	6106	3	40	9	N	36					88
10	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	6284	3	54	9	N	49					137
11	6390	X	6100	-0-	-290	-0-	6036	3	64	9	N	58	160	1			35

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6829	-0-	-761	-0-	6828	3	1	9	N	1					103
07	7843	X	7006	-0-	-837	-0-	7004	3	2	9	N	2					105
08	7657	X	7021	-0-	-636	-0-	7010	3	11	9	N	10					115
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6774	3	10	9	N	9					124
10	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	6997	3	3	9	N	3					127
11	6840	X	6707	-0-	-133	-0-	6701	3	6	9	N	5					132

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	8176	-0-	-3674	-0-	8124	3	52	9	N	47	175	1			18
07	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	9450	3	53	9	N	48	1	8			65
08	10354	X	9522	-0-	-832	-0-	9471	3	51	9	N	46					111
09	9870	X	9597	-0-	-273	-0-	9534	3	63	9	N	57					168
10	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	6050	3	20	9	N	18	173	1			13
11	9210	X	8913	-0-	-297	-0-	8868	3	45	9	N	41					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1320	-0-	-900	-0-	1320	3			N	-0-					31
07	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	1154	3			N	-0-					31
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					31
09	1320	N	63	-0-	-1257	-0-	63	3			N	-0-					31
10	1147	N	183	-0-	-964	-0-	183	3			N	-0-					31
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	86	1	3467	3	N	83	177	1			71
							91	9									
07	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	88	1	3343	3	N	80	1	8			150
							88	9									
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	91	1	3305	3	N	81	172	1	1	8	58
							89	9									
09	3900	X	3435	-0-	-465	-0-	90	1	3255	3	N	82					140
							90	9									
10	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	87	1	3336	3	N	71					211
							78	9									
11	3630	X	2698	-0-	-932	-0-	41	1	2584	3	N	66	174	1			103
							73	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	271	1	1189	3	N	80	163	1			22
							88	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	3	N	64	1	8			85
							70	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	259	1	1648	3	N	91	167	1	1	8	8
							100	9									
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	303	1	1157	3	N	66					74
							73	9									
10	2015	N	1429	-0-	-586	-0-	270	1	1092	3	N	61					135
							67	9									
11	1950	N	1220	-0-	-730	-0-	269	1	892	3	N	54					189
							59	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	275	1	1915	3	N	166	171	1			129
							183	9									
07	2542	N	2052	-0-	-490	-0-	293	1	1586	3	N	157	168	1	1	8	117
							173	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	285	1	1320	3	N	215	169	1	2	8	161
							237	9									
09	2370	N	1782	-0-	-588	-0-	315	1	1293	3	N	158	169	1			150
							174	9									
10	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	285	1	1206	3	N	165	171	1			144
							182	9									
11	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	285	1	1112	3	N	158	174	1	1	8	127
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-		840	1	4569	3	N	115	166	1			44
									127	9									
07	6259	X	6259	-0-		-0-	-0-		733	1	5384	3	N	129	5	8			168
									142	9									
08	8328	X	8328	-0-		-0-	-0-		620	1	7539	3	N	154	172	1	7	8	143
									169	9									
09	8173	X	8173	-0-		-0-	-0-		563	1	7445	3	N	150	175	1			118
									165	9									
10	8275	X	8275	-0-		-0-	-0-		487	1	7635	3	N	139	188	1			69
									153	9									
*11	7731	X	7731	-0-		-0-	-0-		519	1	7080	3	N	120	3	8			186
									132	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	977	-0-		-73	-0-		413	1	496	3	N	62					88
									68	9									
07	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-		448	1	609	3	N	68	1	8			155
									75	9									
08	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-		444	1	587	3	N	63	170	1			48
									69	9									
09	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-		423	1	511	3	N	61					109
									67	9									
10	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-		469	1	755	3	N	70					179
									77	9									
*11	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-		1097	3	62	9	N	56	159	1			76

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	9480	-0-		-0-	-0-		9430	3	50	9	N	45					147
07	9424	X	4906	-0-		-4518	-0-		4884	3	22	9	N	20					167
08	9424	X	4213	-0-		-5211	-0-		4205	3	8	9	N	7	2	8			172
09	9724	X	9724	-0-		-0-	-0-		9722	3	2	9	N	2					174
10	9796	X	9511	-0-		-285	-0-		9474	3	37	9	N	34	182	1			26
11	9480	X	7578	-0-		-1902	-0-		7489	3	89	9	N	81					107

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-		5688	3	3	9	N	3					18
07	5705	X	5705	-0-		-0-	-0-		5703	3	2	9	N	2					20
08	5777	X	5777	-0-		-0-	-0-		5774	3	3	9	N	3					23
09	5700	X	3165	-0-		-2535	-0-		3163	3	2	9	N	2					25
10	5890	X	3355	-0-		-2535	-0-		3346	3	9	9	N	8					33
11	5700	X	2887	-0-		-2813	-0-		2881	3	6	9	N	5					38

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11489	-0-		-511	-0-		11393	3	96	9	N	87					120
07	12555	X	12331	-0-		-224	-0-		12225	3	106	9	N	96	175	1	1	8	40
08	12555	X	11919	-0-		-636	-0-		11822	3	97	9	N	88					128
09	12150	X	11980	-0-		-170	-0-		11885	3	95	9	N	86	172	1			42
10	12723	X	12723	-0-		-0-	-0-		12624	3	99	9	N	90					132
*11	12235	X	12235	-0-		-0-	-0-		12144	3	91	9	N	83	172	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6986	3	48	9	N	44					62
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6660	3	91	9	N	83					145
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7374	3	79	9	N	72	182	1	1	8	34
09	5970	X	5245	-0-	-725	-0-	5206	3	39	9	N	35					69
10	6169	X	4615	-0-	-1554	-0-	4582	3	33	9	N	30					99
11	5970	X	2707	-0-	-3263	-0-	2678	3	29	9	N	26					125

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9386	-0-	-664	-0-	9361	3	25	9	N	23					82
07	10385	X	10063	-0-	-322	-0-	10033	3	30	9	N	27					109
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10202	3	14	9	N	13					122
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9704	3	15	9	N	14					136
10	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	9992	3	11	9	N	10					146
11	9900	X	9815	-0-	-85	-0-	9797	3	18	9	N	16					162

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	6504	3	54	9	N	49					130
07	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	6501	3	24	9	N	22					152
08	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6493	3	33	9	N	30	171	1			11
09	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	5961	3	41	9	N	37					48
10	6789	X	6309	-0-	-480	-0-	6275	3	34	9	N	31					79
11	6570	X	6113	-0-	-457	-0-	6071	3	42	9	N	38					117

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	90	1	3572	3	N	46					97
							51	9									
07	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	68	1	2514	3	N	-0-					97
08	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	92	1	3394	3	N	-0-					97
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	47	1	5341	3	N	2					99
							2	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4066	3	9	9	N	8					107
11	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	225	1	2749	3	N	14					121
							15	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6154	-0-	-656	-0-	6151	3	3	9	N	3					72
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7177	3	1	9	N	1					73
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					73
09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					73
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					73
11	7650	X	6310	-0-	-1340	-0-	6310	3			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3497	3	66	9	N	60					168
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3701	3	53	9	N	48	174	1			42
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	3	53	9	N	48	1	8			89
09	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3431	3	78	9	N	71					160
10	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	3434	3	70	9	N	64	174	1			50
11	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3171	3	53	9	N	48					98

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	270	1	758	3	N	64					186
							70	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	304	1	768	3	N	72	172	1			86
							79	9									
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	273	1	689	3	N	62					148
							68	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	275	1	802	3	N	61	171	1			38
							67	9									
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	274	1	733	3	N	62					100
							68	9									
11	990	N	877	-0-	-113	-0-	279	1	535	3	N	57					157
							63	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

06	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	3361	3			N	-0-					39
07	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3226	3			N	-0-					39
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					39
09	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3			N	-0-					39
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					39
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	3320	3	2	9	N	2					41

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

06	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4360	3	24	9	N	22					102
07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4324	3	25	9	N	23					125
08	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4340	3	18	9	N	16	1	8			140
09	4410	X	3122	-0-	-1288	-0-	3120	3	2	9	N	2					142
10	4526	X	3253	-0-	-1273	-0-	3250	3	3	9	N	3					145
11	4380	X	3478	-0-	-902	-0-	3455	3	23	9	N	21					166

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

06	5520	X	4846	-0-	-674	-0-	4839	3	7	9	N	6					151
07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	5180	3	6	9	N	5					156
08	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5128	3	4	9	N	4	1	8			159
09	5490	X	3249	-0-	-2241	-0-	3248	3	1	9	N	1					160
10	5177	X	2133	-0-	-3044	-0-	2132	3	1	9	N	1					161
11	5010	X	1546	-0-	-3464	-0-	1546	3			N	-0-					161

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

06	9810	X	9306	-0-	-504	-0-	9258	3	48	9	N	44	74	1			14
07	9951	X	9460	-0-	-491	-0-	9413	3	47	9	N	43					57
08	9951	X	9462	-0-	-489	-0-	9412	3	50	9	N	45	77	1	1	8	24
09	9630	X	9292	-0-	-338	-0-	9245	3	47	9	N	43					67
10	9610	X	9409	-0-	-201	-0-	9358	3	51	9	N	46	89	1			24
11	9300	X	9104	-0-	-196	-0-	9062	3	42	9	N	38					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	103	1	7990	3	N	51	174	1	25	8	47
							56	9									
07	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	114	1	8367	3	N	27	3	8			71
							30	9									
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	52	1	9984	3	N	27	4	8			94
							30	9									
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	63	1	8563	3	N	22					116
							24	9									
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	103	1	8403	3	N	21					137
							23	9									
11	9720	X	8288	-0-	-1432	-0-	99	1	8167	3	N	20	1	8			156
							22	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2879	-0-	-1471	-0-	384	1	2440	3	N	50					104
							55	9									
07	4495	X	3122	-0-	-1373	-0-	387	1	2657	3	N	71	1	8			174
							78	9									
08	4402	X	360	-0-	-4042	-0-	331	1	29	9	N	26	173	1	2	8	25
09	3360	X	346	-0-	-3014	-0-	343	1	3	9	N	3					28
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	427	1	3453	3	N	72					100
							79	9									
11	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	313	1	2363	3	N	38					138
							42	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	7022	-0-	-88	-0-	83	1	6862	3	N	70					137
							77	9									
07	7316	X	6907	-0-	-409	-0-	73	1	6755	3	N	72	181	1	3	8	25
							79	9									
08	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	94	1	6447	3	N	61	3	8			83
							67	9									
09	7020	X	5601	-0-	-1419	-0-	137	1	5390	3	N	67					150
							74	9									
10	7254	X	6639	-0-	-615	-0-	141	1	6437	3	N	55	171	1			34
							61	9									
11	7020	X	6301	-0-	-719	-0-	158	1	6058	3	N	77	1	8			110
							85	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5291	-0-	-799	-0-	15	1	5247	3	N	26					73
							29	9									
07	6293	X	4931	-0-	-1362	-0-	18	1	4889	3	N	22	3	8			92
							24	9									
08	6293	X	5388	-0-	-905	-0-	18	1	5340	3	N	27	4	8			115
							30	9									
09	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	13	1	5129	3	N	20					135
							22	9									
10	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	149	1	5076	3	N	24					159
							26	9									
*11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	146	1	5162	3	N	23	165	1			17
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	75	1	3717	3	N	79	165	1			92
							87	9									
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	70	1	3669	3	N	64	4	8			152
							70	9									
08	4402	X	2104	-0-	-2298	-0-	72	1	1969	3	N	57	179	1	4	8	26
							63	9									
09	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	75	1	2979	3	N	62					88
							68	9									
10	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	818	1	2436	3	N	79					167
							87	9									
11	3870	X	3355	-0-	-515	-0-	808	1	2458	3	N	81	183	1			65
							89	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					67
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4818	3	12	9	N	11	1	8			77
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4667	3	22	9	N	20	86	1	1	8	10
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4118	3	19	9	N	17					27
10	4836	X	4118	-0-	-718	-0-	4101	3	17	9	N	15					42
11	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	3701	3	17	9	N	15					57

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

06	3630	X	3051	-0-	-579	-0-	5	1	3039	3	N	6					126
							7	9									
07	3906	X	2590	-0-	-1316	-0-	56	1	2532	3	N	2					128
							2	9									
08	4619	X	2591	-0-	-2028	-0-	147	1	2434	3	N	9	1	8			136
							10	9									
09	4470	X	2666	-0-	-1804	-0-	60	1	2603	3	N	3					139
							3	9									
10	4619	X	1737	-0-	-2882	-0-	126	1	1603	3	N	7					146
							8	9									
11	3060	X	198	-0-	-2862	-0-	194	1	4	9	N	4					150

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

06	3240	X	2498	-0-	-742	-0-	595	1	1889	3	N	13					44
							14	9									
07	3348	X	1732	-0-	-1616	-0-	400	1	1323	3	N	8					52
							9	9									
08	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	445	1	2279	3	N	16	1	8			67
							18	9									
09	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	534	1	1029	3	N	10					77
							11	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	455	1	3425	3	N	17					94
							19	9									
*11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	372	1	4155	3	N	12					106
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	247 55	1 9	2694	3	N	50					164
07	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	225 48	1 9	2697	3	N	44	167	1	1	8	40
08	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	239 98	1 9	2860	3	N	89	1	8			128
09	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	235 28	1 9	2684	3	N	25					153
10	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	241 28	1 9	2802	3	N	25					178
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	243 26	1 9	2431	3	N	24	177	1			25

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	788 122	1 9	1456	3	N	111					127
07	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	814 122	1 9	1539	3	N	111	167	1	2	8	69
08	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	861 150	1 9	1446	3	N	136	171	1	2	8	32
09	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	825 118	1 9	1343	3	N	107					139
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	806 132	1 9	1829	3	N	120	184	1			75
11	2400	X	2032	-0-	-368	-0-	784 92	1 9	1156	3	N	84					159

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					118
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3217	3	2	9	N	2					14
07	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3568	3	2	9	N	2					16
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	N	2					18
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3657	3	2	9	N	2					20
10	3565	X	2653	-0-	-912	-0-	2652	3	1	9	N	1					21
11	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	2350	3	3	9	N	3					24

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	509 116	1 9	1966	3	N	105	175	1			72
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	371 101	1 9	2612	3	N	92					164
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	311 85	1 9	2786	3	N	77	170	1			71
09	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	355 61	1 9	1654	3	N	55					126
10	3069	X	1707	-0-	-1362	-0-	308 61	1 9	1338	3	N	55					181
11	3090	X	2212	-0-	-878	-0-	338 50	1 9	1824	3	N	45	170	1			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	3			N	-0-					76
07	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					76
08	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4256	3	1	9	N	1					77
09	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			N	-0-					77
10	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	3989	3			N	-0-					77
11	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	3			N	-0-					77

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	372	1	4255	3	N	20					162
							22	9									
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	358	1	5874	3	N	36	173	1	1	8	24
							40	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	375	1	6137	3	N	38					62
							42	9									
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	348	1	6251	3	N	62					124
							68	9									
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	349	1	6171	3	N	53					177
							58	9									
*11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	333	1	6099	3	N	50	180	1			47
							55	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

06	6990	X	6632	-0-	-358	-0-	6588	3	44	9	N	40	178	1			50
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6696	3	63	9	N	57	2	8			105
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55	2	8			158
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	89	1	7531	3	N	46					204
							51	9									
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7610	3	57	9	N	52	181	1			75
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	63	1	6384	3	N	51	1	8			125
							56	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	449	1	1552	3	N	7					146
							8	9									
07	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	464	1	1214	3	N	10	5	8			151
							11	9									
08	2046	X	1739	-0-	-307	-0-	474	1	1255	3	N	9	5	8			155
							10	9									
09	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	471	1	852	3	N	12					167
							13	9									
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	446	1	1112	3	N	10					177
							11	9									
11	1680	N	993	-0-	-687	-0-	395	1	587	3	N	10	172	1	2	8	13
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4277	3	40	9	N	36					117
07	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4174	3	45	9	N	41	3	8			155
08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4340	3	48	9	N	44	177	1	4	8	18
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4622	3	39	9	N	35					53
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4860	3	54	9	N	49					102
*11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4546	3	44	9	N	40	1	8			141

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	128	1	7454	3	N	10					149
							11	9									
07	8587	X	7867	-0-	-720	-0-	96	1	7765	3	N	5					154
							6	9									
08	8587	X	7264	-0-	-1323	-0-	91	1	7172	3	N	1	1	8			154
							1	9									
09	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	96	1	7167	3	N	2					156
							2	9									
10	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	113	1	7261	3	N	6					162
							7	9									
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	90	1	7617	3	N	13	169	1			6
							14	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	1	6	9	N	5					68
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	1	3	9	N	3	2	8			69
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	1	6	9	N	5	5	8			69
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					69
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					69
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	1			N	-0-					69

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	151	1	5120	3	N	10					137
							11	9									
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	154	1	5092	3	N	5	2	8			140
							6	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	146	1	4824	3	N	2	2	8			140
							2	9									
09	5280	X	3985	-0-	-1295	-0-	128	1	3857	3	N	-0-					140
10	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	174	1	3899	3	N	-0-					140
11	5280	X	4082	-0-	-1198	-0-	195	1	3886	3	N	1	1	8			140
							1	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	301	1	2498	3	N	114	172	1			86
							125	9									
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	319	1	1899	3	N	90					176
							99	9									
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	316	1	2167	3	N	96	176	1	1	8	95
							106	9									
09	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	245	1	2342	3	N	79					174
							87	9									
10	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	297	1	1844	3	N	57					231
							63	9									
11	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	262	1	2483	3	N	50	171	1			110
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2665	3	205	9	N	186	177	1			137
07	3100	N	3529	-0-	429	429	620	1	2683	3	N	205	171	1	5	8	166
							226	9									
08	3100	N	3625	-0-	525	954	614	1	2800	3	N	192	165	1	5	8	188
							211	9									
09	3000	N	2365	-0-	-635	319	420	1	1803	3	N	129	170	1			147
							142	9									
10	2313	X	1994	-0-	-319	-0-	597	1	1267	3	N	118	173	1			92
							130	9									
*11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	576	1	1114	3	N	103	166	1	2	8	27
							113	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8409	-0-	-681	-0-	8298	3	111	9	N	101					211
07	9424	X	6843	-0-	-2581	-0-	6819	3	24	9	N	22	182	1			51
08	9827	X	6739	-0-	-3088	-0-	6688	3	51	9	N	46					97
09	9510	X	4778	-0-	-4732	-0-	45	1	4668	3	N	59					156
							65	9									
10	9827	X	5300	-0-	-4527	-0-	5281	3	19	9	N	17					173
11	8400	X	5023	-0-	-3377	-0-	5004	3	19	9	N	17	171	1			19

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4152	3	4	9	N	4					18
07	5456	X	4205	-0-	-1251	-0-	4203	3	2	9	N	2					20
08	5921	X	4002	-0-	-1919	-0-	3999	3	3	9	N	3					23
09	5730	X	2975	-0-	-2755	-0-	2967	3	8	9	N	7					30
10	5921	X	1711	-0-	-4210	-0-	1709	3	2	9	N	2					32
11	4170	X	2581	-0-	-1589	-0-	2573	3	8	9	N	7					39

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	865	1	2097	3	N	16					41
							18	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	883	1	2267	3	N	37	2	8			76
							41	9									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	899	1	1863	3	N	23	5	8			94
							25	9									
09	3000	N	3598	-0-	598	598	825	1	2744	3	N	26					120
							29	9									
10	2930	X	2332	-0-	-598	-0-	759	1	1497	3	N	69					189
							76	9									
*11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	870	1	1665	3	N	26	171	1			44
							29	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6860	3	11	9	N	10					129
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6947	3	10	9	N	9	83	1			55
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7001	3	9	9	N	8					63
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6739	3	8	9	N	7					70
10	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6853	3	12	9	N	11					81
11	6870	X	6606	-0-	-264	-0-	6586	3	20	9	N	18					99

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4066	-0-	-2264	-0-	4056	3	10	9	N	9					118
07	6262	X	3867	-0-	-2395	-0-	3856	3	11	9	N	10	92	1			36
08	5735	X	4366	-0-	-1369	-0-	4358	3	8	9	N	7					43
09	5190	X	4001	-0-	-1189	-0-	3991	3	10	9	N	9					52
10	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3886	3	9	9	N	8					60
*11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5198	3	18	9	N	16					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	528	1	1455	3	N	13					59
							14	9									
07	3100	N	3550	-0-	450	450	545	1	2982	3	N	21	5	8			75
							23	9									
08	3100	N	2776	-0-	-324	126	591	1	2163	3	N	20	5	8			90
							22	9									
09	567	N	441	-0-	-126	-0-	438	1	3	9	N	3					93
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	814	1	8	9	N	7					100
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	658	1	3172	3	N	15	3	8			112
							17	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

06	10770	X	10006	-0-	-764	-0-	10002	3	4	9	N	4					136
07	11129	X	10267	-0-	-862	-0-	10245	3	22	9	N	20	2	8			154
08	10943	X	10176	-0-	-767	-0-	10151	3	25	9	N	23	2	8			175
09	10290	X	9879	-0-	-411	-0-	9877	3	2	9	N	2					177
10	10633	X	8960	-0-	-1673	-0-	8960	3			N	-0-					177
11	10020	X	9471	-0-	-549	-0-	9470	3	1	9	N	1	1	8			177

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2754	3	31	9	N	28	163	1			20
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2697	3	56	9	N	51	1	8			70
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3085	3	43	9	N	39	1	8			108
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	3	45	9	N	41					149
10	3100	X	2182	-0-	-918	-0-	620	1	1532	3	N	27					176
							30	9									
11	3030	X	1775	-0-	-1255	-0-	600	1	1145	3	N	27					203
							30	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

06	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	85	1	2989	3	N	15					139
							17	9									
07	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	65	1	3312	3	N	29	1	8			167
							32	9									
08	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	56	1	3618	3	N	28	173	1	1	8	21
							31	9									
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	N	22					43
							24	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	42	1	3906	3	N	12					55
							13	9									
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	48	1	3547	3	N	17					72
							19	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3660	-0-	-930	-0-	3647	3	13	9	N	12					72
07	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	3995	3	15	9	N	14	1	8			85
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	3	19	9	N	17					102
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4508	3	21	9	N	19					121
10	4216	X	3387	-0-	-829	-0-	3373	3	14	9	N	13					134
11	4440	X	2793	-0-	-1647	-0-	2781	3	12	9	N	11					145

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	439	1	307	3	N	126	166	1			40
							139	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	430	1	251	3	N	114	4	8			150
							125	9									
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	469	1	209	3	N	98	169	1	5	8	74
							108	9									
09	900	N	460	-0-	-440	-0-	449	1	11	9	N	10					84
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	427	1	3	9	N	3					87
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	499	1	35	9	N	32	1	8			118

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2548	-0-	-2432	-0-	340	1	2073	3	N	123	164	1			132
							135	9									
07	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	343	1	3385	3	N	135	174	1	3	8	90
							149	9									
08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	368	1	9602	3	N	143	180	1	4	8	49
							157	9									
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	361	1	6213	3	N	149					198
							164	9									
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	395	1	6396	3	N	126	184	1			140
							139	9									
*11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	311	1	5098	3	N	135	178	1	2	8	95
							149	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7060	-0-	-1550	-0-	7053	3	7	9	N	6					88
07	8773	X	7347	-0-	-1426	-0-	7345	3	2	9	N	2	2	8			88
08	8401	X	7213	-0-	-1188	-0-	7210	3	3	9	N	3	3	8			88
09	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6690	3	1	9	N	1					89
10	7781	X	6986	-0-	-795	-0-	6986	3			N	-0-					89
11	7110	X	6926	-0-	-184	-0-	6922	3	4	9	N	4	1	8			92

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	5	1	10846	3	N	139	178	1			81
							153	9									
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	2	1	11266	3	N	105	162	1	1	8	23
							116	9									
08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12500	3	119	9	N	108	2	8			129
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11020	3	118	9	N	107	159	1			77
10	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11339	3	102	9	N	93					170
*11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11031	3	105	9	N	95	176	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	3391	-0-	-7769	-0-	819	1	2465	3	N	97					214
							107	9									
07	11129	X	5164	-0-	-5965	-0-	837	1	4218	3	N	99	181	1	1	8	131
							109	9									
08	9517	X	3787	-0-	-5730	-0-	894	1	2775	3	N	107	157	1	1	8	80
							118	9									
09	9210	X	5207	-0-	-4003	-0-	870	1	4218	3	N	108					188
							119	9									
10	6789	X	3298	-0-	-3491	-0-	884	1	2351	3	N	57					245
							63	9									
11	5010	X	3407	-0-	-1603	-0-	842	1	2486	3	N	72	170	1			147
							79	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	127	1	6390	3	N	56					118
							62	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	317	1	6532	3	N	44					162
							48	9									
08	6572	X	5313	-0-	-1259	-0-	233	1	5021	3	N	54	174	1			42
							59	9									
09	6570	X	5030	-0-	-1540	-0-	236	1	4708	3	N	78					120
							86	9									
10	6882	X	5025	-0-	-1857	-0-	257	1	4704	3	N	58					178
							64	9									
11	6660	X	4663	-0-	-1997	-0-	240	1	4378	3	N	41	172	1			47
							45	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	635	-0-	-1765	-0-	481	1	104	3	N	45	173	1			21
							50	9									
07	2480	N	497	-0-	-1983	-0-	462	1	35	9	N	32	6	8			47
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	664	1	42	9	N	38	8	8			77
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	507	1	1467	3	N	31					108
							34	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	537	1	1137	3	N	29					137
							32	9									
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	485	1	958	3	N	40	5	8			172
							44	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5606	-0-	-814	-0-	5593	3	13	9	N	12					169
07	6634	X	5043	-0-	-1591	-0-	5039	3	4	9	N	4					173
08	6417	X	4743	-0-	-1674	-0-	4741	3	2	9	N	2	1	8			174
09	5700	X	3291	-0-	-2409	-0-	3287	3	4	9	N	4	166	1			12
10	5828	X	3749	-0-	-2079	-0-	3749	3			N	-0-					12
11	5610	X	3733	-0-	-1877	-0-	3733	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	4373	-0-	-2197	-0-	24	1	4295	3	N	49	166	1			31
							54	9									
07	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	143	1	3516	3	N	48	1	8			78
							53	9									
08	6324	X	3189	-0-	-3135	-0-	241	1	2876	3	N	65	1	8			142
							72	9									
09	5130	X	2949	-0-	-2181	-0-	307	1	2574	3	N	62	178	1			26
							68	9									
10	5239	X	2554	-0-	-2685	-0-	355	1	2166	3	N	30					56
							33	9									
11	4380	X	2445	-0-	-1935	-0-	351	1	2030	3	N	58					114
							64	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9166	-0-	-914	-0-	9142	3	24	9	N	22					68
07	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9310	3	15	9	N	14					82
08	10354	X	10203	-0-	-151	-0-	10182	3	21	9	N	19					101
09	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	9204	3	22	9	N	20					121
10	9796	X	9005	-0-	-791	-0-	8984	3	21	9	N	19					140
*11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10242	3	24	9	N	22					162

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3729	-0-	-1461	-0-	450	1	3245	3	N	31					94
							34	9									
07	5363	X	2977	-0-	-2386	-0-	297	1	2680	3	N	-0-					94
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	370	1	5434	3	N	29					123
							32	9									
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	353	1	5083	3	N	45					168
							50	9									
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	363	1	5669	3	N	24					192
							26	9									
*11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	350	1	5384	3	N	24	171	1			45
							26	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7250	-0-	-1510	-0-	7230	3	20	9	N	18					109
07	8432	X	6028	-0-	-2404	-0-	6020	3	8	9	N	7					116
08	8339	X	6028	-0-	-2311	-0-	6018	3	10	9	N	9	119	1			6
09	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	6446	3	15	9	N	14					20
10	7874	X	4571	-0-	-3303	-0-	4551	3	20	9	N	18					38
11	7260	X	5841	-0-	-1419	-0-	5827	3	14	9	N	13					51

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	355	1	3529	3	N	238	183	1			130
							262	9									
07	5270	X	4962	-0-	-308	-0-	353	1	4275	3	N	304	349	1	5	8	80
							334	9									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	349	1	4394	3	N	300	173	1	4	8	203
							330	9									
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	358	1	4433	3	N	288	359	1			132
							317	9									
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	427	1	3224	3	N	213	178	1			167
							234	9									
11	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	423	1	3812	3	N	287	343	1	1	8	110
							316	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5832	-0-	-888	-0-	5818	3	14	9	N	13					84
07	6541	X	6506	-0-	-35	-0-	6495	3	11	9	N	10	93	1			1
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					5
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6634	3	4	9	N	4					9
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6722	3	8	9	N	7					16
11	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	6431	3	24	9	N	22					38

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6934	3	8	9	N	7					94
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6592	3	4	9	N	4	98	1			-0-
08	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5841	-0-	-1089	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5972	-0-	-1189	-0-	5968	3	4	9	N	4					4
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	5747	3	14	9	N	13					17

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8			88
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2	2	8			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					88
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	408	1	1695	3	N	13					131
							14	9									
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	437	1	2170	3	N	15	127	1	1	8	18
							17	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	281	1	1499	3	N	5	1	8			22
							6	9									
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	426	1	2545	3	N	13					35
							14	9									
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	411	1	2522	3	N	20					55
							22	9									
*11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	405	1	2379	3	N	18					73
							20	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	5981	3	28	9	N	25					186
07	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6418	3	14	9	N	13	170	1			29
08	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6176	3	20	9	N	18					47
09	6300	X	5579	-0-	-721	-0-	5554	3	25	9	N	23					70
10	6417	X	5464	-0-	-953	-0-	5433	3	31	9	N	28					98
11	6210	X	4982	-0-	-1228	-0-	4950	3	32	9	N	29					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	385 35	1 9	2527	3	N	32					70
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	403 29	1 9	2720	3	N	26					96
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	371 15	1 9	2327	3	N	14					110
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	407 17	1 9	1945	3	N	15					125
10	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	364 34	1 9	2383	3	N	31					156
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	409 53	1 9	2298	3	N	48	165	1			39

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	407 45	1 9	4594	3	N	41					98
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	428 48	1 9	4869	3	N	44					142
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	360 84	1 9	4882	3	N	76	178	1			40
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	371 11	1 9	5208	3	N	10					50
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	354 9	1 9	5173	3	N	8					58
*11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	401 18	1 9	4687	3	N	16					74

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5697	-0-	-123	-0-	5656	3	41	9	N	37					49
07	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	3	24	9	N	22					71
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5802	3	7	9	N	6					77
09	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5699	3	25	9	N	23					100
10	5983	X	5913	-0-	-70	-0-	5884	3	29	9	N	26					126
11	5700	X	5696	-0-	-4	-0-	5657	3	39	9	N	35					161

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10927	3	63	9	N	57					167
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11121	3	88	9	N	80	178	1	1	8	68
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10948	3	83	9	N	75	1	8			142
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10583	3	78	9	N	71	176	1			37
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10195	3	65	9	N	59					96
*11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	20 40	1 9	7564	3	N	36					132

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	157 65	1 9	10562	3	N	59					96
07	12338	X	11059	-0-	-1279	-0-	160 62	1 9	10837	3	N	56	81	1	3	8	68
08	12338	X	11039	-0-	-1299	-0-	153 53	1 9	10833	3	N	48	93	1	3	8	20
09	11940	X	10726	-0-	-1214	-0-	160 54	1 9	10512	3	N	49					69
10	11129	X	11061	-0-	-68	-0-	152 55	1 9	10854	3	N	50					119
11	10770	X	10713	-0-	-57	-0-	147 54	1 9	10512	3	N	49	1	8			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

06	6870	X	4848	-0-	-2022	-0-	258	1	4468	3	N	111					154
							122	9									
07	5859	X	4279	-0-	-1580	-0-	259	1	3952	3	N	62	175	1	4	8	37
							68	9									
08	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	400	1	4407	3	N	61	6	8			92
							67	9									
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	296	1	5468	3	N	99					191
							109	9									
10	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	300	1	5857	3	N	91	178	1			104
							100	9									
*11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	283	1	4806	3	N	72	2	8			174
							79	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	50	1	4451	3	N	13					61
							14	9									
07	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	61	1	4307	3	N	9	1	8			69
							10	9									
08	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	68	1	4213	3	N	8	1	8			76
							9	9									
09	4320	X	305	-0-	-4015	-0-	294	1	11	9	N	10					86
10	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	60	1	6005	3	N	11					97
							12	9									
11	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	148	1	3678	3	N	7					104
							8	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

06	8850	X	8512	-0-	-338	-0-	8488	3	24	9	N	22					59
07	9114	X	8884	-0-	-230	-0-	8850	3	34	9	N	31					90
08	9083	X	8424	-0-	-659	-0-	8393	3	31	9	N	28					118
09	8760	X	8251	-0-	-509	-0-	8230	3	21	9	N	19	123	1			14
10	8897	X	8540	-0-	-357	-0-	8514	3	26	9	N	24					38
*11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8607	3	46	9	N	42					80

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

06	1860	N	479	-0-	-1381	-0-	367	1	106	3	N	5					76
							6	9									
07	1271	N	270	-0-	-1001	-0-	270	1			N	-0-					76
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	1			N	-0-					76
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	235	1	20	3	N	-0-					76
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	273	1	299	3	N	5					81
							6	9									
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	335	1	1476	3	N	7					88
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	5579	3	1	9	N	1					124
07	6324	X	5682	-0-	-642	-0-	5680	3	2	9	N	2					126
08	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5631	3			N	-0-					126
09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	3			N	-0-	124	1			2
10	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5220	3	3	9	N	3					5
11	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5146	3	3	9	N	3					8

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	2066	-0-	-3574	-0-	452	1	1577	3	N	34					101
							37	9									
07	5828	X	2985	-0-	-2843	-0-	534	1	2395	3	N	51	3	8			149
							56	9									
08	5828	X	1319	-0-	-4509	-0-	519	1	739	3	N	55	64	1	4	8	136
							61	9									
09	5010	X	2951	-0-	-2059	-0-	460	1	2445	3	N	42					178
							46	9									
10	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	479	1	2644	3	N	70					248
							77	9									
*11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	442	1	3317	3	N	60	2	8			306
							66	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7492	3	61	9	N	55					94
07	8742	X	6180	-0-	-2562	-0-	6143	3	37	9	N	34					128
08	8742	X	5756	-0-	-2986	-0-	5748	3	8	9	N	7	68	1			67
09	8460	X	7791	-0-	-669	-0-	7772	3	19	9	N	17	48	1			36
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8660	3	24	9	N	22					58
*11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8515	3	24	9	N	22					80

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			N	-0-					135
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					135
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9220	3	7	9	N	6					141
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9114	3	18	9	N	16					157
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10125	3	3	9	N	3					160
*11	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					160

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	4676	-0-	-2434	-0-	112	1	4564	3	N	-0-	90	1			5
07	7068	X	5601	-0-	-1467	-0-	86	1	5512	3	N	3					8
							3	9									
08	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	155	1	4536	3	N	12					20
							13	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154	1	6852	3	N	15					35
							17	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	223	1	5578	3	N	15					50
							17	9									
11	5430	X	5326	-0-	-104	-0-	240	1	5058	3	N	25					75
							28	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4849	3	44	9	N	40					126
07	6293	X	4637	-0-	-1656	-0-	4603	3	34	9	N	31					157
08	6293	X	4813	-0-	-1480	-0-	4749	3	64	9	N	58	174	1			41
09	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	5023	3	98	9	N	89					130
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5524	3	110	9	N	100	169	1			61
*11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5682	3	81	9	N	74					135

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6508	-0-	-332	-0-	275	1	6161	3	N	65					190
							72	9									
07	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	268	1	6230	3	N	62	171	1			81
							68	9									
08	7285	X	6354	-0-	-931	-0-	277	1	6027	3	N	45					126
							50	9									
09	7050	X	6007	-0-	-1043	-0-	280	1	5681	3	N	42	143	1			25
							46	9									
10	7285	X	6179	-0-	-1106	-0-	292	1	5825	3	N	56					81
							62	9									
11	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	296	1	5303	3	N	60					141
							66	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	526	1	5820	3	N	139	166	1			81
							153	9									
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	456	1	5940	3	N	114	175	1	1	8	19
							125	9									
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	159	1	6261	3	N	128	2	8			145
							141	9									
09	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	37	1	5994	3	N	112	179	1			78
							123	9									
10	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6061	3	114	9	N	104					182
11	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	5709	3	134	9	N	122	162	1			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4508	-0-	-952	-0-	181	1	4295	3	N	29					84
							32	9									
07	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	196	1	4402	3	N	50					134
							55	9									
08	5115	X	3079	-0-	-2036	-0-	108	1	2968	3	N	3					137
							3	9									
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	3	N	1					138
							1	9									
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	135	1	5028	3	N	2					140
							2	9									
*11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	92	1	4876	3	N	11	140	1			11
							12	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	556	-0-	-2414	-0-	515	1	41	9	N	37					52
07	2542	X	1583	-0-	-959	-0-	546	1	941	3	N	87	8	8			131
							96	9									
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	533	1	1278	3	N	84	178	1	6	8	31
							92	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	491	1	1501	3	N	73					104
							80	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	470	1	2051	3	N	77					181
							85	9									
*11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	447	1	2086	3	N	85	174	1	2	8	90
							94	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	600	1	2152	3	N	18					35
							20	9									
07	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	619	1	2061	3	N	22					57
							24	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	620	1	2118	3	N	32	1	8			88
							35	9									
09	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	600	1	2027	3	N	19					107
							21	9									
10	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	620	1	1907	3	N	23					130
							25	9									
11	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	578	1	1449	3	N	16					146
							18	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	6378	3	14	9	N	13					118
07	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	6265	3	4	9	N	4					122
08	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6593	3	17	9	N	15					137
09	6720	X	6246	-0-	-474	-0-	6237	3	9	9	N	8	134	1			11
10	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	6607	3	15	9	N	14					25
11	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6068	3	21	9	N	19					44

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6327	-0-	-333	-0-	6304	3	23	9	N	21					63
07	6851	X	6260	-0-	-591	-0-	6243	3	17	9	N	15	1	8			77
08	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6303	3	17	9	N	15					92
09	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6187	3	26	9	N	24					116
10	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6387	3	24	9	N	22					138
11	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6090	3	25	9	N	23					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	600	1	2555	3	N	60					189
							66	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	606	1	2573	3	N	48	170	1			67
							53	9									
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	606	1	2891	3	N	46	1	8			112
							51	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	600	1	2873	3	N	51					163
							56	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	617	1	2642	3	N	80	175	1			68
							88	9									
11	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	558	1	1121	3	N	40					108
							44	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4027	3	12	9	N	11					118
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4650	3	18	9	N	16					134
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	3	11	9	N	10					144
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	3	8	9	N	7					151
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3610	3	7	9	N	6					157
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	3	3	9	N	3					160

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

06	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	932	1	2712	3	N	53	167	1			8
							58	9									
07	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	934	1	2586	3	N	52					60
							57	9									
08	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	290	1	2922	3	N	58	1	8			117
							64	9									
09	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	62	1	3277	3	N	67					184
							74	9									
10	4495	X	3593	-0-	-902	-0-	3518	3	75	9	N	68	174	1			78
11	3690	X	3045	-0-	-645	-0-	2989	3	56	9	N	51					129

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

06	4920	X	4256	-0-	-664	-0-	4253	3	3	9	N	3					25
07	5084	X	1885	-0-	-3199	-0-	1883	3	2	9	N	2					27
08	4867	X	275	-0-	-4592	-0-	267	3	8	9	N	7					34
09	4710	X	1896	-0-	-2814	-0-	1894	3	2	9	N	2					36
10	4495	X	1815	-0-	-2680	-0-	1812	3	3	9	N	3					39
11	4260	X	1853	-0-	-2407	-0-	1853	3			N	-0-					39

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

06	10860	X	10015	-0-	-845	-0-	9972	3	43	9	N	39					119
07	11222	X	9696	-0-	-1526	-0-	9675	3	21	9	N	19					138
08	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10083	3	26	9	N	24					162
09	10410	X	9845	-0-	-565	-0-	9802	3	43	9	N	39					201
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10496	3	32	9	N	29	179	1			51
11	10020	X	9952	-0-	-68	-0-	9912	3	40	9	N	36					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5315	3	109	9	N	99	172	1			126
07	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5079	3	108	9	N	98	173	1			51
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5143	3	136	9	N	124					175
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5033	3	138	9	N	125	180	1			120
10	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	5179	3	109	9	N	99	173	1			46
*11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5976	3	136	9	N	124					170

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5286	3	108	9	N	98					130
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5247	3	52	9	N	47					177
08	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4913	3	54	9	N	49	186	1			40
09	5400	X	3464	-0-	-1936	-0-	74	1	3343	3	N	43					83
							47	9									
10	5580	X	3151	-0-	-2429	-0-	217	1	2868	3	N	60					143
							66	9									
11	5400	X	2637	-0-	-2763	-0-	210	1	2385	3	N	38					181
							42	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4683	-0-	-507	-0-	4644	3	39	9	N	35					143
07	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4928	3	43	9	N	39					182
08	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4851	3	35	9	N	32	184	1	1	8	29
09	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	4752	3	39	9	N	35					64
10	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4895	3	52	9	N	47					111
11	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4740	3	42	9	N	38					149

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	8050	-0-	-230	-0-	7952	3	98	9	N	89	175	1			81
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7641	3	76	9	N	69					150
08	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	8001	3	118	9	N	107	173	1	1	8	83
09	8160	X	7691	-0-	-469	-0-	7599	3	92	9	N	84					167
10	8308	X	8206	-0-	-102	-0-	8107	3	99	9	N	90	168	1			89
11	8040	X	7831	-0-	-209	-0-	7735	3	96	9	N	87					176

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	5415	3	4	9	N	4					165
07	5890	X	5581	-0-	-309	-0-	5577	3	4	9	N	4					169
08	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5823	3	7	9	N	6	1	8			174
09	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	5354	3	45	9	N	41	188	1			27
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6065	3	21	9	N	19					46
*11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5880	3	17	9	N	15					61

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5694	3	47	9	N	43					115
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6624	3	24	9	N	22					137
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7170	3	30	9	N	27					164
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6945	3	12	9	N	11					175
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7529	3	2	9	N	2					177
*11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7199	3	28	9	N	25					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	7181	3	35	9	N	32	170	1			52
07	8029	X	7189	-0-	-840	-0-	7139	3	50	9	N	45					97
08	8029	X	7240	-0-	-789	-0-	7217	3	23	9	N	21	1	8			117
09	7650	X	6887	-0-	-763	-0-	6874	3	13	9	N	12					129
10	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7286	3	26	9	N	24					153
11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7028	3	25	9	N	23					176

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	12580	-0-	-950	-0-	12530	3	50	9	N	45					177
07	13919	X	12804	-0-	-1115	-0-	12757	3	47	9	N	43	175	1			45
08	13237	X	12275	-0-	-962	-0-	12232	3	43	9	N	39	1	8			83
09	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13012	3	54	9	N	49					132
10	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14651	3	44	9	N	40					172
*11	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14750	3	67	9	N	61	178	1			55

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	3350	-0-	-7390	-0-	35	1	3311	3	N	4					159
							4	9									
07	10602	X	6481	-0-	-4121	-0-	170	1	6290	3	N	19	10	8			168
							21	9									
08	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	173	1	7337	3	N	18	8	8			178
							20	9									
09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	171	1	7617	3	N	15					193
							17	9									
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	180	1	8376	3	N	13					206
							14	9									
*11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	305	1	8000	3	N	12	1	8			217
							13	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9493	-0-	-137	-0-	9481	3	12	9	N	11					107
07	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10559	3	4	9	N	4	3	8			108
08	10385	X	10201	-0-	-184	-0-	10188	3	13	9	N	12	2	8			118
09	10050	X	10033	-0-	-17	-0-	10025	3	8	9	N	7					125
10	10571	X	10212	-0-	-359	-0-	10205	3	7	9	N	6					131
11	10230	X	8788	-0-	-1442	-0-	8784	3	4	9	N	4	1	8			134

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	37	1	4662	3	N	91					171
							100	9									
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	3	1	5766	3	N	92					263
							101	9									
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5617	3	96	9	N	87	175	1	1	8	174
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4953	3	63	9	N	57	175	1			56
10	5859	X	5584	-0-	-275	-0-	1	1	5504	3	N	72					128
							79	9									
11	5670	X	5330	-0-	-340	-0-	5265	3	65	9	N	59					187

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	3	31	9	N	28					108
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14					122
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3007	3	20	9	N	18					140
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3737	3	24	9	N	22					162
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3259	3	14	9	N	13	165	1			10
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	3	17	9	N	15					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4835	3	123	9	N	112					187
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5089	3	119	9	N	108	178	1	2	8	115
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155	3	107	9	N	97	172	1	1	8	39
09	4950	X	4606	-0-	-344	-0-	4529	3	77	9	N	70					109
10	5208	X	3655	-0-	-1553	-0-	3627	3	28	9	N	25					134
11	5100	X	3148	-0-	-1952	-0-	3123	3	25	9	N	23					157

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

06	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	8873	3	14	9	N	13					48
07	9610	X	9032	-0-	-578	-0-	9020	3	12	9	N	11					59
08	9610	X	8994	-0-	-616	-0-	8985	3	9	9	N	8					67
09	9180	X	7674	-0-	-1506	-0-	7668	3	6	9	N	5					72
10	9176	X	7416	-0-	-1760	-0-	7405	3	11	9	N	10					82
11	8880	X	6523	-0-	-2357	-0-	6505	3	18	9	N	16					98

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

06	9960	X	9619	-0-	-341	-0-	9594	3	25	9	N	23					89
07	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9793	3	21	9	N	19	1	8			107
08	9796	X	9635	-0-	-161	-0-	9618	3	17	9	N	15					122
09	9630	X	9049	-0-	-581	-0-	9039	3	10	9	N	9					131
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10216	3	26	9	N	24					155
*11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9899	3	30	9	N	27					182

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

06	11850	X	10664	-0-	-1186	-0-	10601	3	63	9	N	57					115
07	12245	X	11048	-0-	-1197	-0-	10991	3	57	9	N	52					167
08	12245	X	11230	-0-	-1015	-0-	11186	3	44	9	N	40	172	1			35
09	11010	X	10978	-0-	-32	-0-	10934	3	44	9	N	40					75
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11293	3	59	9	N	54					129
*11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11014	3	33	9	N	30					159

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	3	24	9	N	22					123
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5118	3	21	9	N	19					142
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5129	3	13	9	N	12					154
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4921	3	11	9	N	10					164
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5010	3	9	9	N	8					172
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	22	1	4801	3	N	9					181
							10	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4582	3	69	9	N	63					182
07	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	620	1	3582	3	N	55	176	1	1	8	60
							61	9									
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	620	1	4415	3	N	52	3	8			109
							57	9									
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	588	1	4416	3	N	60					169
							66	9									
10	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	620	1	4050	3	N	53	173	1			49
							58	9									
11	4920	X	4445	-0-	-475	-0-	600	1	3789	3	N	51					100
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5382	3	32	9	N	29					71
07	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5231	3	30	9	N	27	1	8			97
08	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	5400	3	32	9	N	29	1	8			125
09	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5312	3	26	9	N	24					149
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5578	3	26	9	N	24					173
11	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	5351	3	26	9	N	24	170	1			27

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1261	3	87	9	N	79	169	1			102
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1226	3	83	9	N	75	2	8			175
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2217	3	66	9	N	60	173	1	2	8	60
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2201	3	86	9	N	78					138
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2038	3	67	9	N	61					199
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1890	3	67	9	N	61	177	1	1	8	82

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1113	-0-	-1617	-0-	1113	3			N	-0-					25
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3661	3	29	9	N	26	1	8			50
08	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	2191	3	24	9	N	22					72
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4561	3	52	9	N	47					119
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5265	3	35	9	N	32					151
*11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4769	3	28	9	N	25					176

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	353	1	3604	3	N	17					174
							19	9									
07	4681	X	3920	-0-	-761	-0-	396	1	3505	3	N	17	163	1			28
							19	9									
08	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	353	1	3635	3	N	19	1	8			46
							21	9									
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	315	1	3672	3	N	18					64
							20	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	286	1	4262	3	N	22					86
							24	9									
11	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	263	1	3694	3	N	15					101
							17	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	4793	3	65	9	N	59					111
07	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4829	3	69	9	N	63					174
08	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4843	3	70	9	N	64	170	1	1	8	67
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4477	3	61	9	N	55					122
10	5115	X	4221	-0-	-894	-0-	4162	3	59	9	N	54					176
11	4860	X	1438	-0-	-3422	-0-	1430	3	8	9	N	7	163	1			20

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	5213	3	30	9	N	27	170	1			23
07	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5332	3	28	9	N	25	1	8			47
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5410	3	24	9	N	22					69
09	5340	X	5228	-0-	-112	-0-	5196	3	32	9	N	29					98
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5427	3	33	9	N	30					128
11	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5125	3	31	9	N	28					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3732	-0-		-1608	-0-	52	1	3643	3	N	34					71
								37	9									
07	5518	X	3476	-0-		-2042	-0-	87	1	3350	3	N	35					106
								39	9									
08	5518	X	3665	-0-		-1853	-0-	93	1	3533	3	N	35					141
								39	9									
09	5340	X	3427	-0-		-1913	-0-	67	1	3331	3	N	26					167
								29	9									
10	5084	X	3512	-0-		-1572	-0-	53	1	3416	3	N	39	176	1			30
								43	9									
11	3720	X	3291	-0-		-429	-0-	90	1	3156	3	N	41					71
								45	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5861	-0-		-169	-0-	850	1	4910	3	N	92	186	1			111
								101	9									
07	6355	X	5931	-0-		-424	-0-	862	1	4958	3	N	101	108	1	6	8	98
								111	9									
08	6355	X	5933	-0-		-422	-0-	899	1	4929	3	N	95	8	8			185
								105	9									
09	6222	X	6222	-0-		-0-	-0-	846	1	5271	3	N	95	178	1			102
								105	9									
10	6045	X	6035	-0-		-10	-0-	870	1	5062	3	N	94					196
								103	9									
11	5850	X	5846	-0-		-4	-0-	870	1	4855	3	N	110	173	1	3	8	130
								121	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2865	-0-		-75	-0-	2839	3	26	9	N	24					162
07	3038	X	3037	-0-		-1	-0-	3019	3	18	9	N	16	1	8			177
08	3007	X	2958	-0-		-49	-0-	2952	3	6	9	N	5	1	8			181
09	2880	X	2573	-0-		-307	-0-	2555	3	18	9	N	16	159	1			38
10	3038	X	2708	-0-		-330	-0-	2686	3	22	9	N	20					58
11	2940	X	2750	-0-		-190	-0-	2728	3	22	9	N	20					78

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	647	-0-		-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-		-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-		-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-		-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-		-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-		-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	3	30	9	N	27					44
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3252	3	32	9	N	29	1	8			72
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3252	3	37	9	N	34					106
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3088	3	64	9	N	58					164
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3278	3	17	9	N	15					179
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3138	3	6	9	N	5					184

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	3301	3	3	9	N	3					127
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3306	3	2	9	N	2					129
08	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3232	3	1	9	N	1					130
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	3			N	-0-	45	1			85
10	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3274	3	3	9	N	3					88
11	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3068	3	4	9	N	4					92

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2976	3	154	9	N	140	173	1			39
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3474	3	160	9	N	145	178	1			6
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3475	3	132	9	N	120	1	8			125
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3556	3	146	9	N	133	175	1			83
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3522	3	123	9	N	112	183	1			12
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	3198	3	106	9	N	96					108

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6664	-0-	-1106	-0-	6599	3	65	9	N	59					126
07	8029	X	7139	-0-	-890	-0-	7092	3	47	9	N	43					169
08	8029	X	6677	-0-	-1352	-0-	6596	3	81	9	N	74	174	1			69
09	6900	X	6700	-0-	-200	-0-	6650	3	50	9	N	45					114
10	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6601	3	57	9	N	52					166
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	6423	3	31	9	N	28					194

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	3566	3	52	9	N	47	170	1			32
07	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3454	3	42	9	N	38					70
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3528	3	45	9	N	41					111
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3353	3	40	9	N	36					147
10	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3645	3	43	9	N	39					186
11	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3390	3	31	9	N	28	174	1			40

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	379	1	2626	3	N	151	177	1			130
							166	9									
07	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	297	1	2500	3	N	126	171	1	1	8	84
							139	9									
08	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	420	1	2590	3	N	217	177	1	3	8	121
							239	9									
09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	412	1	2411	3	N	145	177	1			89
							160	9									
10	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	421	1	2516	3	N	133					222
							146	9									
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	399	1	2358	3	N	148	175	1	1	8	194
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3347	-0-	-1093	-0-	100	1	3190	3	N	52					166
							57	9									
07	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	106	1	3330	3	N	56	162	1			60
							62	9									
08	4588	X	3668	-0-	-920	-0-	117	1	3490	3	N	55	1	8			114
							61	9									
09	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	121	1	2906	3	N	47					161
							52	9									
10	3937	X	2007	-0-	-1930	-0-	119	1	1876	3	N	11					172
							12	9									
11	3540	X	1944	-0-	-1596	-0-	120	1	1803	3	N	19					191
							21	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	34	1	5518	3	N	135	176	1			188
							149	9									
07	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	31	1	5172	3	N	110	166	1			132
							121	9									
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	33	1	6104	3	N	131	168	1	1	8	94
							144	9									
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	32	1	5866	3	N	121	175	1			40
							133	9									
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	3	N	121					161
							133	9									
11	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	30	1	5737	3	N	119	180	1			100
							131	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	4385	3	17	9	N	15	186	1			34
07	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	4440	3	21	9	N	19					53
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4205	3	17	9	N	15	1	8			67
09	4500	X	3673	-0-	-827	-0-	3664	3	9	9	N	8					75
10	4619	X	3867	-0-	-752	-0-	3853	3	14	9	N	13					88
11	4410	X	3360	-0-	-1050	-0-	3348	3	12	9	N	11					99

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2302	3	21	9	N	19					161
07	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	1196	3	30	9	N	27	167	1	4	8	17
08	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1189	3	33	9	N	30	5	8			42
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	3	30	9	N	27					69
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3594	3	29	9	N	26					95
*11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3245	3	29	9	N	26	2	8			119

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	3	53	9	N	48	172	1			37
07	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	3982	3	43	9	N	39	2	8			74
08	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3915	3	39	9	N	35	2	8			107
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	45	1	4082	3	N	45					152
							50	9									
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4929	3	54	9	N	49	184	1			17
*11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5014	3	43	9	N	39	1	8			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	281	1	5234	3	N	33	164	1			43
							36	9									
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	383	1	4787	3	N	28					71
							31	9									
08	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	189	1	4932	3	N	29	1	8			99
							32	9									
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	46	1	4539	3	N	25					124
							28	9									
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4817	3	37	9	N	34					158
11	5550	X	4623	-0-	-927	-0-	4589	3	34	9	N	31	176	1			13

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	1357	-0-	-2303	-0-	354	1	985	3	N	16					63
							18	9									
07	3689	X	733	-0-	-2956	-0-	600	1	120	3	N	12	1	8			74
							13	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	788	1	3514	3	N	34	1	8			107
							37	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2649	3	N	55					162
							61	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	433	1	2771	3	N	47	187	1			22
							52	9									
11	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	319	1	3247	3	N	19	1	8			40
							21	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7446	3	13	9	N	12					41
07	7750	X	6747	-0-	-1003	-0-	6738	3	9	9	N	8					49
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8402	3	4	9	N	4					53
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7707	3	8	9	N	7					60
10	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	7696	3	11	9	N	10					70
11	8130	X	7253	-0-	-877	-0-	7224	3	29	9	N	26					96

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6614	-0-	-766	-0-	6607	3	7	9	N	6					70
07	7037	X	7008	-0-	-29	-0-	7000	3	8	9	N	7					77
08	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4512	3	1	9	N	1					78
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7073	3	6	9	N	5					83
10	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	6423	3	7	9	N	6					89
*11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6808	3	18	9	N	16					105

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3228	3	22	9	N	20					131
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3291	3	28	9	N	25					156
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3337	3	28	9	N	25	1	8			180
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	3	14	9	N	13					193
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2849	3	20	9	N	18	179	1			32
*11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2711	3	24	9	N	22					54

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9512	-0-	-748	-0-	9213	3	299	9	N	272	172	1			168
07	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9508	3	310	9	N	282	354	1			96
08	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	9393	3	290	9	N	264	344	1	1	8	15
09	9720	X	9205	-0-	-515	-0-	8928	3	277	9	N	252	162	1			105
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	9272	3	263	9	N	239	176	1			168
11	9510	X	9140	-0-	-370	-0-	8863	3	277	9	N	252	341	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	5476	-0-	-3374	-0-	79	1	5372	3	N	23	66	1			31
							25	9									
07	9145	X	3743	-0-	-5402	-0-	620	1	3115	3	N	7	1	8			37
							8	9									
08	8587	X	2951	-0-	-5636	-0-	480	1	2457	3	N	13	1	8			49
							14	9									
09	7920	X	3579	-0-	-4341	-0-	239	1	3310	3	N	27					76
							30	9									
10	5673	X	2860	-0-	-2813	-0-	221	1	2611	3	N	25					101
							28	9									
11	5490	X	4597	-0-	-893	-0-	207	1	4364	3	N	24					125
							26	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10669	3	109	9	N	99	172	1			99
07	10850	X	10750	-0-	-100	-0-	10644	3	106	9	N	96					195
08	10416	X	9461	-0-	-955	-0-	140	1	9236	3	N	77	178	1			94
							85	9									
09	10770	X	7895	-0-	-2875	-0-	361	1	7481	3	N	48					142
							53	9									
10	11129	X	7988	-0-	-3141	-0-	379	1	7531	3	N	71					213
							78	9									
11	10770	X	7234	-0-	-3536	-0-	364	1	6833	3	N	34	174	1			73
							37	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					185
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	3	1	9	N	1	1	8			185
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-	166	1			19
09	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1734	3	2	9	N	2					21
10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1687	3	3	9	N	3					24
11	1950	X	1628	-0-	-322	-0-	1624	3	4	9	N	4					28

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	801	1	59	3	N	13					31
							14	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	1	15	9	N	14	3	8			42
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	1	19	9	N	17	8	8			51
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					51
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					51
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					51

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	68	1	9316	3	N	31					81
							34	9									
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	64	1	8972	3	N	40	2	8			119
							44	9									
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	61	1	8315	3	N	46	6	8			159
							51	9									
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	56	1	7981	3	N	15					174
							17	9									
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	54	1	6531	3	N	6					180
							7	9									
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	97	1	3515	3	N	8	170	1			18
							9	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	6823	3	73	9	N	66	179	1			71
07	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	6884	3	64	9	N	58					129
08	7285	X	6692	-0-	-593	-0-	6618	3	74	9	N	67	179	1			17
09	6900	X	6585	-0-	-315	-0-	6548	3	37	9	N	34					51
10	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6789	3	42	9	N	38					89
11	6900	X	6649	-0-	-251	-0-	6598	3	51	9	N	46					135

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3187	-0-	-323	-0-	3165	3	22	9	N	20					32
07	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3359	3	25	9	N	23					55
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3612	3	26	9	N	24	1	8			78
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3306	3	21	9	N	19					97
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3557	3	20	9	N	18					115
11	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3385	3	22	9	N	20					135

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1190	-0-	-1150	-0-	1160	3	30	9	N	27					51
07	2170	N	972	-0-	-1198	-0-	953	3	19	9	N	17					68
08	2418	N	867	-0-	-1551	-0-	834	3	33	9	N	30	1	8			97
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1016	3	26	9	N	24					121
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	765	3	17	9	N	15					136
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	3	21	9	N	19					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	3	4	9	N	4					170
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1604	3	3	9	N	3					173
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					173
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1598	3	1	9	N	1					174
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					174
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	3	1	9	N	1					175

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5187	3	13	9	N	12					208
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5434	3	18	9	N	16	157	1			67
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5673	3	30	9	N	27	1	8			93
09	5190	X	4504	-0-	-686	-0-	4467	3	37	9	N	34					127
10	5456	X	4011	-0-	-1445	-0-	3996	3	15	9	N	14					141
11	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	4935	3	17	9	N	15					156

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5588	-0-	-982	-0-	297	1	5073	3	N	198	179	1			130
							218	9									
07	6851	X	6315	-0-	-536	-0-	307	1	5790	3	N	198	179	1			149
							218	9									
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	298	1	6464	3	N	189	173	1	1	8	164
							208	9									
09	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	266	1	5363	3	N	175	173	1			166
							193	9									
10	6324	X	2845	-0-	-3479	-0-	370	1	2332	3	N	130	180	1			116
							143	9									
11	6750	X	5718	-0-	-1032	-0-	321	1	5180	3	N	197	179	1			134
							217	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	360	1	1765	3	N	61					169
							67	9									
07	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	319	1	1315	3	N	28	166	1	3	8	28
							31	9									
08	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	353	1	1793	3	N	49	5	8			72
							54	9									
09	2280	X	1210	-0-	-1070	-0-	325	1	870	3	N	14					86
							15	9									
10	2356	X	1222	-0-	-1134	-0-	372	1	835	3	N	14					100
							15	9									
11	2130	N	813	-0-	-1317	-0-	319	1	476	3	N	16	2	8			114
							18	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	236	1	2461	3	N	24					102
							26	9									
07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	239	1	2131	3	N	27	1	8			128
							30	9									
08	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	253	1	2234	3	N	47	168	1	1	8	6
							52	9									
09	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	244	1	2165	3	N	16					22
							18	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248	1	2592	3	N	22					44
							24	9									
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	241	1	2374	3	N	18	1	8			61
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4642	3	179	9	N	163	177	1			81
07	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4772	3	197	9	N	179	161	1			99
08	5549	X	4896	-0-	-653	-0-	4716	3	180	9	N	164	180	1			83
09	4920	X	4011	-0-	-909	-0-	3854	3	157	9	N	143	170	1			56
10	4991	X	3754	-0-	-1237	-0-	3589	3	165	9	N	150					206
11	4830	X	3077	-0-	-1753	-0-	2926	3	151	9	N	137	166	1			177

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5058	-0-	-882	-0-	5046	3	12	9	N	11					81
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6014	3	19	9	N	17					98
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5846	3	13	9	N	12					110
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5518	3	13	9	N	12					122
10	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	5674	3	18	9	N	16					138
11	5850	X	5462	-0-	-388	-0-	5437	3	25	9	N	23					161

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					89
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	236 132	1 9	3791	3	N	120	160	1			97
07	4433	X	4320	-0-	-113	-0-	260 121	1 9	3939	3	N	110	173	1	2	8	32
08	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	258 124	1 9	3905	3	N	113	2	8			143
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	252 119	1 9	3707	3	N	108	182	1			69
10	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	225 107	1 9	3783	3	N	97					166
11	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	233 103	1 9	3673	3	N	94	169	1	1	8	90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9337	X	9337	-0-		-0-	-0-	9330	3	7	9	N	6					109
07	9424	X	9266	-0-		-158	-0-	9263	3	3	9	N	3	105	1			7
08	9424	X	8988	-0-		-436	-0-	8987	3	1	9	N	1					8
09	9330	X	8123	-0-		-1207	-0-	8122	3	1	9	N	1					9
10	9641	X	8775	-0-		-866	-0-	8769	3	6	9	N	5					14
11	9330	X	9206	-0-		-124	-0-	9186	3	20	9	N	18					32

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4193	-0-		-367	-0-	326	1	3790	3	N	70					169
								77	9									
07	4650	X	4278	-0-		-372	-0-	362	1	3830	3	N	78	163	1	2	8	82
								86	9									
08	4588	X	4175	-0-		-413	-0-	357	1	3727	3	N	83	2	8			163
								91	9									
09	4320	X	3924	-0-		-396	-0-	351	1	3505	3	N	62	178	1			47
								68	9									
10	4340	X	3855	-0-		-485	-0-	314	1	3480	3	N	55					102
								61	9									
11	4200	X	3661	-0-		-539	-0-	324	1	3246	3	N	83	174	1	1	8	10
								91	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7087	-0-		-293	-0-	7079	3	8	9	N	7					61
07	7440	X	7106	-0-		-334	-0-	7097	3	9	9	N	8					69
08	7347	X	7071	-0-		-276	-0-	7065	3	6	9	N	5					74
09	7110	X	6754	-0-		-356	-0-	6745	3	9	9	N	8					82
10	7316	X	6795	-0-		-521	-0-	6786	3	9	9	N	8					90
11	7080	X	6420	-0-		-660	-0-	6405	3	15	9	N	14					104

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2953	-0-		-257	-0-	216	1	2663	3	N	67					97
								74	9									
07	3317	X	2832	-0-		-485	-0-	223	1	2546	3	N	57	1	8			153
								63	9									
08	3224	X	2652	-0-		-572	-0-	265	1	2317	3	N	64	170	1	3	8	44
								70	9									
09	2940	X	2399	-0-		-541	-0-	285	1	2050	3	N	58					102
								64	9									
10	3038	X	2345	-0-		-693	-0-	334	1	1948	3	N	57					159
								63	9									
11	2940	X	2249	-0-		-691	-0-	337	1	1844	3	N	62	171	1			50
								68	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4122	-0-		-2178	-0-	782	1	3242	3	N	89					171
								98	9									
07	5518	X	4101	-0-		-1417	-0-	854	1	3161	3	N	78	172	1	3	8	74
								86	9									
08	5332	X	5141	-0-		-191	-0-	868	1	4165	3	N	98	4	8			168
								108	9									
09	5160	X	5053	-0-		-107	-0-	840	1	4134	3	N	72	169	1			71
								79	9									
10	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-	849	1	4598	3	N	117					188
								129	9									
*11	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	695	1	4319	3	N	74	170	1	1	8	91
								81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	348	1	1346	3	N	46					132
							51	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	347	1	2319	3	N	55	12	8			175
							61	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	293	1	4583	3	N	91	177	1	13	8	76
							100	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	285	1	5980	3	N	38					114
							42	9									
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4602	3	N	50					164
							55	9									
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	503	1	4222	3	N	36	2	8			198
							40	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6998	3	12	9	N	11					27
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7145	3	14	9	N	13	1	8			39
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7267	3	15	9	N	14					53
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7607	3	23	9	N	21					74
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7440	3	24	9	N	22					96
*11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7192	3	29	9	N	26					122

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

06	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	5937	3	85	9	N	77	173	1			18
07	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	6068	3	84	9	N	76					94
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6131	3	92	9	N	84	1	8			177
09	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	4	1	5775	3	N	70	175	1			72
							77	9									
10	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	5737	3	80	9	N	73					145
11	6030	X	5754	-0-	-276	-0-	5664	3	90	9	N	82	173	1			54

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

06	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9087	3	18	9	N	16					117
07	10664	X	8930	-0-	-1734	-0-	8907	3	23	9	N	21					138
08	10664	X	6424	-0-	-4240	-0-	6413	3	11	9	N	10	1	8			147
09	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	6306	3	11	9	N	10					157
10	9424	X	8522	-0-	-902	-0-	8494	3	28	9	N	25					182
11	9120	X	7795	-0-	-1325	-0-	7764	3	31	9	N	28	185	1			25

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

06	8430	X	8293	-0-	-137	-0-	8284	3	9	9	N	8					77
07	8587	X	8474	-0-	-113	-0-	8463	3	11	9	N	10					87
08	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	8480	3	2	9	N	2					89
09	8310	X	8085	-0-	-225	-0-	8074	3	11	9	N	10					99
10	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8156	3	7	9	N	6					105
11	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7845	3	19	9	N	17					122

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2571	3	22	9	N	20					157
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2509	3	11	9	N	10					167
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	3	2	9	N	2					169
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4					173
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	3	1	9	N	1					174
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	3	1	9	N	1					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	993	-0-	-1167	-0-	210 46	1 9	737	3	N	42	166	1			34
07	2232	X	731	-0-	-1501	-0-	217 40	1 9	474	3	N	36					70
08	2232	X	838	-0-	-1394	-0-	217 34	1 9	587	3	N	31					101
09	2130	X	1444	-0-	-686	-0-	210 36	1 9	1198	3	N	33					134
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	217 41	1 9	2493	3	N	37					171
*11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	210 28	1 9	2098	3	N	25	173	1			23

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

06	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	6907	3	47	9	N	43	7	8			175
07	7595	X	7063	-0-	-532	-0-	7035	3	28	9	N	25	165	1			35
08	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	6885	3	35	9	N	32	1	8			66
09	7230	X	6767	-0-	-463	-0-	6724	3	43	9	N	39					105
10	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	6828	3	42	9	N	38					143
11	6960	X	6576	-0-	-384	-0-	6543	3	33	9	N	30					173

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

06	7950	X	7664	-0-	-286	-0-	7595	3	69	9	N	63	7	8			179
07	8122	X	7951	-0-	-171	-0-	7887	3	64	9	N	58	176	1			61
08	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7735	3	52	9	N	47	1	8			107
09	7860	X	7542	-0-	-318	-0-	7486	3	56	9	N	51					158
10	7998	X	7687	-0-	-311	-0-	7635	3	52	9	N	47					205
11	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7198	3	69	9	N	63	164	1			104

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11365	3	69	9	N	63					154
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12162	3	69	9	N	63	176	1	1	8	40
08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11620	3	54	9	N	49	2	8			87
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9546	3	31	9	N	28					115
10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13797	3	59	9	N	54					169
*11	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12491	3	50	9	N	45	175	1			39

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

06	1500	X	471	-0-	-1029	-0-	469	1	2	9	N	2					114
07	961	X	395	-0-	-566	-0-	382	1	13	9	N	12	8	8			118
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	422 264	1 9	2785	3	N	240	174	1	24	8	160
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	394 179	1 9	2067	3	N	163	184	1			139
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	421 119	1 9	1825	3	N	108	176	1			71
11	3030	X	1358	-0-	-1672	-0-	645 121	1 9	592	3	N	110	6	8			175

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8878	3	2	9	N	2					86
07	9765	X	9188	-0-	-577	-0-	9185	3	3	9	N	3					89
08	9765	X	9752	-0-	-13	-0-	9752	3			N	-0-					89
09	9450	X	8906	-0-	-544	-0-	8905	3	1	9	N	1					90
10	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8885	3	3	9	N	3					93
11	9450	X	8547	-0-	-903	-0-	8543	3	4	9	N	4					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6997	-0-	-1043	-0-	98	1	6796	3	N	94	174	1			66
							103	9									
07	8060	X	7215	-0-	-845	-0-	7091	3	124	9	N	113	162	1	1	8	16
08	7967	X	3838	-0-	-4129	-0-	189	1	3576	3	N	66	1	8			81
							73	9									
09	7680	X	3604	-0-	-4076	-0-	288	1	3222	3	N	85					166
							94	9									
10	7223	X	3491	-0-	-3732	-0-	314	1	3070	3	N	97	170	1			93
							107	9									
11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	274	1	4507	3	N	77					170
							85	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10893	3	87	9	N	79					149
07	11346	X	10717	-0-	-629	-0-	10642	3	75	9	N	68	150	1	1	8	66
08	11873	X	11114	-0-	-759	-0-	11022	3	92	9	N	84	1	8			149
09	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	10393	3	79	9	N	72	179	1			42
10	11873	X	10167	-0-	-1706	-0-	15	1	10066	3	N	78					120
							86	9									
*11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11311	3	107	9	N	97	174	1	1	8	42

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	2194	-0-	-4586	-0-	2187	3	7	9	N	6					95
07	6789	X	2057	-0-	-4732	-0-	2056	3	1	9	N	1					96
08	5332	X	1587	-0-	-3745	-0-	1586	3	1	9	N	1					97
09	3780	X	2436	-0-	-1344	-0-	2436	3			N	-0-					97
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					97
*11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					97

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	478	1	5415	3	N	35					82
							39	9									
07	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	584	1	4833	3	N	34	98	1	2	8	16
							37	9									
08	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	411	1	4833	3	N	33	3	8			46
							36	9									
09	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	306	1	4867	3	N	28					74
							31	9									
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	284	1	6272	3	N	41					115
							45	9									
11	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	301	1	5396	3	N	32	1	8			146
							35	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	195	1	5509	3	N	75					207
							83	9									
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	201	1	5365	3	N	44	182	1			69
							48	9									
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5391	3	N	38	1	8			106
							42	9									
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	99	1	6681	3	N	42					148
							46	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8295	3	51	9	N	46	176	1			18
*11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7627	3	25	9	N	23					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4647	-0-	-393	-0-	4579	3	68	9	N	62					183
07	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	4621	3	72	9	N	65	167	1			81
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4497	3	64	9	N	58	1	8			138
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4403	3	68	9	N	62	160	1			40
10	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4711	3	67	9	N	61					101
*11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4782	3	70	9	N	64					165

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

06	4470	X	2817	-0-	-1653	-0-	388	1	2307	3	N	111					163
							122	9									
07	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	417	1	3334	3	N	40	179	1	1	8	23
							44	9									
08	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	406	1	3451	3	N	31	2	8			52
							34	9									
09	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	501	1	2975	3	N	18					70
							20	9									
10	4154	X	3129	-0-	-1025	-0-	620	1	2487	3	N	20					90
							22	9									
11	3780	X	2948	-0-	-832	-0-	584	1	2346	3	N	16					106
							18	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1580	3	42	9	N	38					87
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30					117
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1624	3	26	9	N	24					141
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1541	3	30	9	N	27					168
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1614	3	25	9	N	23	172	1			19
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1554	3	22	9	N	20					39

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

06	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7374	3	187	9	N	170	185	1			72
07	8277	X	7787	-0-	-490	-0-	7609	3	178	9	N	162	182	1			52
08	8277	X	7529	-0-	-748	-0-	7365	3	164	9	N	149	159	1			42
09	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	7200	3	178	9	N	162	170	1			34
10	7936	X	7618	-0-	-318	-0-	7436	3	182	9	N	165					199
11	7560	X	7238	-0-	-322	-0-	7105	3	133	9	N	121	173	1			147

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

06	6840	X	4593	-0-	-2247	-0-	4556	3	37	9	N	34					190
07	6448	X	4689	-0-	-1759	-0-	4653	3	36	9	N	33	176	1	1	8	46
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5718	3	65	9	N	59					105
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5928	3	161	9	N	146	175	1			76
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6175	3	108	9	N	98					174
*11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6109	3	107	9	N	97					271

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2158	3	85	9	N	77	168	1			87
07	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2194	3	85	9	N	77					164
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2961	3	59	9	N	54	174	1	1	8	43
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2403	3	78	9	N	71					114
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2287	3	90	9	N	82	167	1			29
11	2760	N	1930	-0-	-830	-0-	1846	3	84	9	N	76					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	604	3	63	9	N	57	175	1			50
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	266	3	N	58					108
							64	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	415	1	302	3	N	48	1	8			155
							53	9									
09	660	N	466	-0-	-194	-0-	360	1	92	3	N	13					168
							14	9									
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	471	1	135	9	N	123					291
11	750	N	536	-0-	-214	-0-	497	1	24	3	N	14	175	1			130
							15	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	138	1	4002	3	N	69					158
							76	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	137	1	3881	3	N	64	165	1			57
							70	9									
08	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	139	1	4036	3	N	60					117
							66	9									
09	4230	X	4139	-0-	-91	-0-	131	1	3913	3	N	86	179	1			24
							95	9									
10	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	135	1	3920	3	N	74					98
							81	9									
11	4230	X	3731	-0-	-499	-0-	129	1	3533	3	N	63					161
							69	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4015	-0-	-35	-0-	570	1	3431	3	N	13					92
							14	9									
07	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	620	1	3421	3	N	18	3	8			107
							20	9									
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	596	1	3310	3	N	23	2	8			128
							25	9									
09	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	600	1	3165	3	N	19					147
							21	9									
10	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	620	1	3381	3	N	19					166
							21	9									
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	593	1	3280	3	N	8	1	8			173
							9	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	153	1	2146	3	N	62					92
							68	9									
07	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	155	1	2091	3	N	54					146
							59	9									
08	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	161	1	2063	3	N	56	179	1			23
							62	9									
09	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	149	1	1997	3	N	72					95
							79	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	163	1	2164	3	N	77					172
							85	9									
11	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	156	1	1860	3	N	46	148	1			70
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	N	13					170
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1115	3	15	9	N	14	5	8			179
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					179
09	1590	N	134	-0-	-1456	-0-	134	3			N	-0-					179
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	987	3	18	9	N	16					195
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	N	22	173	1	3	8	41

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3486	3	56	9	N	51	172	1			59
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3503	3	58	9	N	53					112
08	3689	X	937	-0-	-2752	-0-	919	3	18	9	N	16					128
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6073	3	112	9	N	102	173	1			57
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5159	3	64	9	N	58					115
*11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4925	3	78	9	N	71	169	1			17

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	90 37	1 9	4010	3	N	34					83
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	91 33	1 9	4134	3	N	30					113
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	93 39	1 9	4005	3	N	35	1	8			147
09	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	87 30	1 9	3737	3	N	27					174
10	4278	X	3826	-0-	-452	-0-	93 28	1 9	3705	3	N	25					199
11	4140	X	3009	-0-	-1131	-0-	90 17	1 9	2902	3	N	15	173	1			41

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7748	-0-	-292	-0-	7661	3	87	9	N	79	178	1			93
07	8308	X	8008	-0-	-300	-0-	7910	3	98	9	N	89	1	8			181
08	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7762	3	103	9	N	94	183	1			92
09	7740	X	7440	-0-	-300	-0-	7337	3	103	9	N	94					186
10	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7598	3	110	9	N	100	166	1			120
11	7740	X	7235	-0-	-505	-0-	7134	3	101	9	N	92	171	1			41

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9952	3	13	9	N	12					117
07	10354	X	10022	-0-	-332	-0-	10010	3	12	9	N	11					128
08	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9663	3	10	9	N	9					137
09	10020	X	9299	-0-	-721	-0-	9287	3	12	9	N	11	138	1			10
10	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9469	3	15	9	N	14					24
11	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9483	3	14	9	N	13					37

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10774	3	6	9	N	5					170
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11149	3	1	9	N	1					171
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11276	3	9	9	N	8	165	1			14
09	10770	X	10666	-0-	-104	-0-	10653	3	13	9	N	12					26
10	11160	X	10912	-0-	-248	-0-	10897	3	15	9	N	14					40
11	10920	X	10651	-0-	-269	-0-	10637	3	14	9	N	13					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5190	-0-	-1560	-0-	5176	3	14	9	N	13					28
07	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	5166	3	18	9	N	16	3	8			41
08	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5055	3	18	9	N	16	3	8			54
09	5640	X	4200	-0-	-1440	-0-	4188	3	12	9	N	11					65
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	620	1	5076	3	N	23					88
							25	9									
*11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	600	1	4879	3	N	26	2	8			112
							29	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	201	1	6908	3	N	121	176	1			140
							133	9									
07	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	207	1	6649	3	N	119	166	1			93
							131	9									
08	7812	X	7618	-0-	-194	-0-	202	1	7275	3	N	128	158	1	1	8	62
							141	9									
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	154	1	7798	3	N	130					192
							143	9									
10	7750	X	5015	-0-	-2735	-0-	252	1	4707	3	N	51	182	1			61
							56	9									
11	7380	X	4775	-0-	-2605	-0-	257	1	4408	3	N	100					161
							110	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					124
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					124
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					124
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					124
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	343	1	1114	3	N	64	171	1			51
							70	9									
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	304	1	1138	3	N	62	1	8			112
							68	9									
08	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	347	1	1156	3	N	63	169	1	1	8	5
							69	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	326	1	1307	3	N	60					65
							66	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	323	1	1211	3	N	68					133
							75	9									
11	1530	N	871	-0-	-659	-0-	417	1	430	3	N	22					155
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3112	-0-	-1058	-0-	3079	3	33	9	N	30					65
07	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	3226	3	20	9	N	18					83
08	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	3176	3	13	9	N	12					95
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3078	3	25	9	N	23					118
10	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3255	3	23	9	N	21					139
11	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3048	3	21	9	N	19					158

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	496 85	1 9	170	3	N	77	162	1			76
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	497 55	1 9	250	3	N	50	1	8			125
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	548 65	1 9	233	3	N	59	164	1	1	8	19
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	531 55	1 9	199	3	N	50					69
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	528 68	1 9	216	3	N	62					131
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	446 65	1 9	724	3	N	59	165	1	1	8	24

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5004	-0-	-1296	-0-	495 55	1 9	4454	3	N	50					196
07	6510	X	2701	-0-	-3809	-0-	510 43	1 9	2148	3	N	39	171	1	2	8	62
08	6944	X	4699	-0-	-2245	-0-	488 76	1 9	4135	3	N	69	4	8			127
09	6720	X	3950	-0-	-2770	-0-	533 46	1 9	3371	3	N	42					169
10	6944	X	3906	-0-	-3038	-0-	564 13	1 9	3329	3	N	12					181
*11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	450 43	1 9	5846	3	N	39	167	1			53

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	7923	-0-	-927	-0-	7835	3	88	9	N	80	179	1			77
07	9145	X	8520	-0-	-625	-0-	8444	3	76	9	N	69					146
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	7675	3	94	9	N	85	178	1	1	8	52
09	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6509	3	58	9	N	53					105
10	8525	X	6221	-0-	-2304	-0-	6162	3	59	9	N	54					159
11	8250	X	6390	-0-	-1860	-0-	6321	3	69	9	N	63	167	1			55

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3434	-0-	-616	-0-	804 185	1 9	2445	3	N	168	169	1			75
07	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	837 206	1 9	3043	3	N	187	175	1	7	8	80
08	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	837 187	1 9	2886	3	N	170	177	1	8	8	65
09	3750	X	2575	-0-	-1175	-0-	799 134	1 9	1642	3	N	122					187
10	4092	X	1777	-0-	-2315	-0-	479 152	1 9	1146	3	N	138	170	1			155
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	433 171	1 9	2091	3	N	155	172	1	2	8	136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

06	7620	X	6393	-0-	-1227	-0-	253 1 57 9	6083	3	N	52	179	1				24
07	7874	X	5323	-0-	-2551	-0-	285 1 41 9	4997	3	N	37	1	8				60
08	7843	X	7628	-0-	-215	-0-	244 1 76 9	7308	3	N	69	1	8				128
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	94 1 86 9	8898	3	N	78	162	1				44
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	133 1 75 9	7766	3	N	68						112
11	7380	X	5683	-0-	-1697	-0-	145 1 59 9	5479	3	N	54						166

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	413 1 85 9	1527	3	N	77						133
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	426 1 80 9	1036	3	N	73	163	1	1	8		42
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	433 1 79 9	378	3	N	72	1	8				113
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	415 1 72 9	270	3	N	65						178
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	431 1 70 9	463	3	N	64	176	1				66
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	395 1	70	9	N	64						130

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

06	5400	X	759	-0-	-4641	-0-	407 1 146 9	206	3	N	133	172	1				146
07	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	411 1 262 9	4088	3	N	238	333	1				51
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	408 1 235 9	4139	3	N	214	171	1	1	8		93
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	396 1 226 9	4039	3	N	205	170	1				128
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	420 1 199 9	4210	3	N	181	176	1				133
11	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	411 1 201 9	4007	3	N	183	165	1				151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	5872	3	63	9	N	57	170	1			60
07	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5938	3	57	9	N	52					112
08	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	5981	3	73	9	N	66	1	8			177
09	5970	X	5782	-0-	-188	-0-	5724	3	58	9	N	53	165	1			65
10	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5630	3	42	9	N	38					103
11	5940	X	5664	-0-	-276	-0-	5616	3	48	9	N	44					147

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4745	3	46	9	N	42					107
07	5580	X	4508	-0-	-1072	-0-	4474	3	34	9	N	31	1	8			137
08	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	4076	3	41	9	N	37	3	8			171
09	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3442	3	42	9	N	38	175	1			34
10	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4426	3	33	9	N	30					64
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	4343	3	42	9	N	38					102

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	1774	-0-	-2756	-0-	400	1	1200	3	N	158					193
							174	9									
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	419	1	4183	3	N	213	328	1			78
							234	9									
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	410	1	4178	3	N	200	178	1	1	8	99
							220	9									
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	397	1	3980	3	N	187	171	1			115
							206	9									
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	421	1	4067	3	N	191	176	1			130
							210	9									
*11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	409	1	3961	3	N	177	178	1			129
							195	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	384	1	2034	3	N	124					150
							136	9									
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	376	1	2204	3	N	96	170	1	2	8	74
							106	9									
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	388	1	2106	3	N	101	2	8			173
							111	9									
09	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	385	1	1912	3	N	100	182	1			91
							110	9									
10	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	396	1	1833	3	N	73					164
							80	9									
11	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	399	1	1627	3	N	81	174	1	1	8	70
							89	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	674	1	2111	3	N	282	334	1			85
							310	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	676	1	2211	3	N	285	348	1	13	8	9
							314	9									
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	671	1	2175	3	N	279	183	1	16	8	89
							307	9									
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	632	1	2122	3	N	274	177	1			186
							301	9									
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	651	1	2073	3	N	185	176	1			195
							204	9									
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	644	1	1794	3	N	219	338	1	7	8	69
							241	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

06	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	4532	3	24	9	N	22	18	8			194
07	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4803	3	12	9	N	11	161	1	2	8	42
08	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	4383	3	12	9	N	11	3	8			50
09	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4242	3	9	9	N	8					58
10	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	4426	3	2	9	N	2					60
11	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4642	3	4	9	N	4	1	8			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	5552	3	11	9	N	10	20	1			15
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6107	3	7	9	N	6					21
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6668	3	7	9	N	6	1	8			26
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6861	3	4	9	N	4					30
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7142	3	12	9	N	11	20	1			21
*11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6993	3	6	9	N	5					26

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8225	3	88	9	N	80	163	1			116
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8062	3	52	9	N	47					163
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8214	3	44	9	N	40					203
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6774	3	35	9	N	32					235
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7623	3	92	9	N	84	154	1			165
*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6439	3	47	9	N	43					208

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		806	-0-	806	1831	213	1	582	3	N	10					27
							11	9									
07	2535	X	704	-0-	-1831	-0-	232	1	464	3	N	7					34
							8	9									
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	231	1	330	3	N	8					42
							9	9									
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	231	1	433	3	N	7					49
							8	9									
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	266	1	13	9	N	12					61
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	228	1	24	9	N	22					83

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7662	-0-	-468	-0-	7605	3	57	9	N	52					177
07	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7384	3	64	9	N	58	179	1	1	8	55
08	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	7315	3	56	9	N	51					106
09	7650	X	7044	-0-	-606	-0-	6989	3	55	9	N	50					156
10	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	7123	3	65	9	N	59	167	1			48
11	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	7015	3	52	9	N	47					95

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9738	3	19	9	N	17					44
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9919	3	12	9	N	11					55
08	11067	X	7024	-0-	-4043	-0-	80	1	6933	3	N	10					65
							11	9									
09	10710	X	6364	-0-	-4346	-0-	182	1	6176	3	N	5					70
							6	9									
10	11067	X	8314	-0-	-2753	-0-	106	1	8208	3	N	-0-					70
11	9750	X	8168	-0-	-1582	-0-	84	1	8040	3	N	40					110
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	29					172
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	172	1			19
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	3	13	9	N	12					31
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	N	8					39

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

06	6090	X	3524	-0-	-2566	-0-	663	1	2830	3	N	28	164	1			25
							31	9									
07	5766	X	832	-0-	-4934	-0-	821	1	11	9	N	10	4	8			31
08	5518	X	3137	-0-	-2381	-0-	829	1	2287	3	N	19	6	8			44
							21	9									
09	5040	X	3769	-0-	-1271	-0-	810	1	2938	3	N	19					63
							21	9									
10	3627	X	1742	-0-	-1885	-0-	829	1	884	3	N	26					89
							29	9									
11	3510	X	819	-0-	-2691	-0-	800	1	19	9	N	17	2	8			104

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11966	3	78	9	N	71	79	1			106
07	12400	X	11940	-0-	-460	-0-	11864	3	76	9	N	69	95	1			80
08	12400	X	10956	-0-	-1444	-0-	10881	3	75	9	N	68					148
09	12030	X	11408	-0-	-622	-0-	11342	3	66	9	N	60	169	1			39
10	12431	X	10450	-0-	-1981	-0-	10385	3	65	9	N	59					98
11	12030	X	11490	-0-	-540	-0-	11388	3	102	9	N	93					191

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

06	12870	X	12615	-0-	-255	-0-	12575	3	40	9	N	36					66
07	13299	X	12499	-0-	-800	-0-	12468	3	31	9	N	28	60	1			34
08	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	12834	3	31	9	N	28					62
09	12630	X	12435	-0-	-195	-0-	12403	3	32	9	N	29	63	1			28
10	13051	X	12675	-0-	-376	-0-	12647	3	28	9	N	25					53
11	12630	X	12071	-0-	-559	-0-	12025	3	46	9	N	42					95

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

06	480	N	457	-0-	-23	-0-	307	3	150	9	N	136	173	1			161
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	437	3	152	9	N	138	179	1	1	8	119
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	344	3	116	9	N	105	176	1			48
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	247	3	136	9	N	124					172
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	173	3	124	9	N	113	169	1			116
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	294	3	149	9	N	135	169	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4179	3	26	9	N	24					160
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4305	3	3	9	N	3					163
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					163
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					163
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					163
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					163

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	255	1	4253	3	N	137	169	1			81
							151	9									
07	5890	X	2411	-0-	-3479	-0-	230	1	2157	3	N	22	1	8			102
							24	9									
08	5890	X	2559	-0-	-3331	-0-	152	1	2316	3	N	83	179	1	2	8	4
							91	9									
09	5700	X	167	-0-	-5533	-0-	167	1			N	-0-					4
10	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	329	1	3354	3	N	214					218
							235	9									
*11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	690	1	5143	3	N	222	351	1	4	8	85
							244	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6709	3	160	9	N	145	183	1			34
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6811	3	194	9	N	176	179	1	2	8	29
08	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	6680	3	127	9	N	115	4	8			140
09	6870	X	6660	-0-	-210	-0-	6464	3	196	9	N	178	186	1			132
10	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	6217	3	189	9	N	172					304
11	6870	X	6547	-0-	-323	-0-	6379	3	168	9	N	153	171	1	1	8	285

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	228	3	66	9	N	60					156
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	257	3	57	9	N	52	139	1			69
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	247	3	47	9	N	43					112
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	194	3	37	9	N	34					146
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	123	3	54	9	N	49	180	1			15
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	53	3	30	9	N	27					42

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3458	3	83	9	N	75					108
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3495	3	83	9	N	75					183
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3449	3	96	9	N	87	174	1			96
09	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3231	3	61	9	N	55					151
10	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3487	3	73	9	N	66	175	1			42
11	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3312	3	68	9	N	62					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	419	3	8	9	N	7					71
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	N	2					73
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	405	3	30	9	N	27	71	1			29
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					42
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	445	3	18	9	N	16					58
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	431	3	18	9	N	16	72	1			2

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

06	630	N	563	-0-	-67	-0-	550	3	13	9	N	12					61
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	574	3	11	9	N	10					71
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	591	3	34	9	N	31					102
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	541	3	7	9	N	6	101	1			7
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					7
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	N	11					81
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	128	3	11	9	N	10					91
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					103
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	15					118
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	106	3	11	9	N	10	47	1			81
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	N	7					88

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

06	8010	X	7906	-0-	-104	-0-	7895	3	11	9	N	10					56
07	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	7702	3	7	9	N	6					62
08	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7791	3	4	9	N	4					66
09	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7668	3	8	9	N	7					73
10	8184	X	8042	-0-	-142	-0-	8030	3	12	9	N	11					84
11	7920	X	7788	-0-	-132	-0-	7778	3	10	9	N	9					93

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3249	3	33	9	N	30					159
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3428	3	66	9	N	60	179	1	1	8	39
08	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	3611	3	46	9	N	42					81
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3599	3	44	9	N	40					121
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3884	3	31	9	N	28					149
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3892	3	37	9	N	34					183

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4529	3	9	9	N	8					61
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					61
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					61
09	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	4848	3			N	-0-					61
10	6820	X	5153	-0-	-1667	-0-	5153	3			N	-0-					61
11	6990	X	4743	-0-	-2247	-0-	4735	3	8	9	N	7					68

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1346	3	114	9	N	104	165	1			106
07	1705	N	305	-0-	-1400	-0-	231	3	74	9	N	67	3	8			170
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1439	3	151	9	N	137	169	1	4	8	134
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1267	3	114	9	N	104	167	1			71
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	731	3	84	9	N	76					147
11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1141	3	108	9	N	98	159	1	2	8	84

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6681	-0-	-939	-0-	6672	3	9	9	N	8					92
07	7502	X	6793	-0-	-709	-0-	6786	3	7	9	N	6					98
08	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	6743	3	9	9	N	8					106
09	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6419	3	6	9	N	5					111
10	6913	X	6625	-0-	-288	-0-	6622	3	3	9	N	3					114
11	6690	X	6099	-0-	-591	-0-	6088	3	11	9	N	10					124

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5951	-0-	-229	-0-	5948	3	3	9	N	3					90
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3					93
08	6231	X	6213	-0-	-18	-0-	6210	3	3	9	N	3					96
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6057	3	3	9	N	3					99
10	6293	X	6230	-0-	-63	-0-	6226	3	4	9	N	4					103
11	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6066	3	9	9	N	8	107	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	5664	3	1	9	N	1					97
07	5952	X	5654	-0-	-298	-0-	5648	3	6	9	N	5					102
08	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5574	3	9	9	N	8					110
09	5670	X	3684	-0-	-1986	-0-	3680	3	4	9	N	4					114
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6008	3	4	9	N	4					118
11	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5251	3	7	9	N	6	83	1			41

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7					70
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					74
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					77
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					82
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	3	9	9	N	8					90
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					92

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

06	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	5377	3	61	9	N	55	12	8			192
07	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	5242	3	31	9	N	28	183	1	2	8	35
08	5828	X	4446	-0-	-1382	-0-	4413	3	33	9	N	30	2	8			63
09	5640	X	4639	-0-	-1001	-0-	4594	3	45	9	N	41					104
10	5828	X	3316	-0-	-2512	-0-	3297	3	19	9	N	17					121
11	5430	X	3536	-0-	-1894	-0-	3516	3	20	9	N	18	1	8			138

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1746	3	66	9	N	60	169	1			71
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1791	3	74	9	N	67					138
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1789	3	67	9	N	61	165	1			34
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1763	3	64	9	N	58					92
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1809	3	43	9	N	39					131
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1751	3	59	9	N	54	164	1			21

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

06	4470	X	3931	-0-	-539	-0-	3814	3	117	9	N	106	161	1			33
07	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4001	3	129	9	N	117					150
08	4619	X	3999	-0-	-620	-0-	3880	3	119	9	N	108	162	1	1	8	95
09	4470	X	3964	-0-	-506	-0-	3852	3	112	9	N	102	168	1			29
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4520	3	141	9	N	128					157
*11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4280	3	139	9	N	126	174	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	223	1	5395	3	N	55					121
							61	9									
07	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	215	1	5158	3	N	60	1	8			180
							66	9									
08	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	209	1	5442	3	N	57	159	1	3	8	75
							63	9									
09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	167	1	5759	3	N	48					123
							53	9									
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	170	1	5802	3	N	50					173
							55	9									
11	5670	X	4814	-0-	-856	-0-	174	1	4596	3	N	40	173	1			40
							44	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

06	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	4833	3	83	9	N	75					120
07	5456	X	5017	-0-	-439	-0-	4933	3	84	9	N	76	172	1			24
08	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	4879	3	81	9	N	74	1	8			97
09	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	4759	3	94	9	N	85					182
10	5115	X	4805	-0-	-310	-0-	4725	3	80	9	N	73	176	1			79
11	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	4709	3	88	9	N	80					159

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

06	480	N	454	-0-	-26	-0-	453	1	1	9	N	1					30
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	485	1	8	9	N	7	6	8			31
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	1	21	9	N	19	15	8			35
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	1	6	9	N	5					40
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	508	1	331	3	N	-0-					40
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					40

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					41
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					41
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					41
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					32
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	3	8	9	N	7					142
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1872	3	3	9	N	3	1	8			144
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	9	N	8	141	1			11
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	1733	3	2	9	N	2					13
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1780	3	6	9	N	5					18
11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1719	3	15	9	N	14					32

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	92035					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	88935					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	85835					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	82835					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	79735					N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	76735					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7412	-0-	-88	-0-	7251	3	161	9	N	146	182	1			171
07	7750	X	7016	-0-	-734	-0-	6878	3	138	9	N	125	167	1			129
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7824	3	177	9	N	161	1	8			289
09	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	6481	3	133	9	N	121	176	1			234
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7493	3	166	9	N	151	174	1			211
11	7740	X	6782	-0-	-958	-0-	6620	3	162	9	N	147	164	1			194

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	N	2					77
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	N	1					78
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					78
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					79
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					79
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					79

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	226	1	1183	3	N	8					64
							9	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	3	19	9	N	17					81
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					82
09	1410	N	655	-0-	-755	-0-	655	3			N	-0-					82
10	1333	N	394	-0-	-939	-0-	394	3			N	-0-					82
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1308	3	10	9	N	9					107
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		1323	3	10	9	N	9	1	8			115
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-		670	3	7	9	N	6					121
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-		828	3	4	9	N	4					125
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		1456	3	11	9	N	10					135
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		1309	3	2	9	N	2					137

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-		329	3	86	9	N	78	113	1			69
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-		348	3	99	9	N	90					159
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-		357	3	80	9	N	73	128	1			104
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		342	3	80	9	N	73					177
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-		348	3	55	9	N	50	130	1			97
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-		344	3	30	9	N	27					124

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	9563	-0-	-1297	-0-		79	1	9274	3	N	191	172	1			116
								210	9									
07	11222	X	9491	-0-	-1731	-0-		81	1	9199	3	N	192	173	1			135
								211	9									
08	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-		97	1	9925	3	N	166	180	1	1	8	120
								183	9									
09	10470	X	9199	-0-	-1271	-0-		112	1	8892	3	N	177	169	1			128
								195	9									
10	10075	X	9775	-0-	-300	-0-		99	1	9485	3	N	174	176	1			126
								191	9									
11	9870	X	7801	-0-	-2069	-0-		175	1	7422	3	N	185	173	1			138
								204	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	8354	-0-	-1606	-0-		256	1	8040	3	N	53					185
								58	9									
07	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-		238	1	9591	3	N	49	174	1	1	8	59
								54	9									
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-		129	1	10201	3	N	82	3	8			138
								90	9									
09	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-		69	1	10736	3	N	70	160	1			48
								77	9									
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-		68	1	10734	3	N	64					112
								70	9									
*11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-		263	1	12114	3	N	65					177
								72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	4159	-0-	-2561	-0-	558	1	3436	3	N	150	178	1			207
							165	9									
07	6944	X	4368	-0-	-2576	-0-	523	1	3672	3	N	157	180	1			184
							173	9									
08	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	469	1	4410	3	N	204	180	1	1	8	207
							224	9									
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	438	1	3648	3	N	105	174	1			138
							116	9									
10	4371	X	3380	-0-	-991	-0-	496	1	2789	3	N	86	172	1			52
							95	9									
11	4950	X	2144	-0-	-2806	-0-	488	1	1507	3	N	135					187
							149	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	343	1	2866	3	N	200	174	1			133
							220	9									
07	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	348	1	2977	3	N	184	173	1	4	8	140
							202	9									
08	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	361	1	2526	3	N	133	179	1	3	8	91
							146	9									
09	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	351	1	2558	3	N	141	169	1			63
							155	9									
10	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	304	1	2575	3	N	124					187
							136	9									
11	3420	X	2850	-0-	-570	-0-	343	1	2353	3	N	140	172	1	2	8	153
							154	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3229	-0-	-1511	-0-	467	1	2639	3	N	112					172
							123	9									
07	4898	X	2984	-0-	-1914	-0-	459	1	2385	3	N	127	177	1	5	8	117
							140	9									
08	4898	X	2336	-0-	-2562	-0-	476	1	1753	3	N	97	180	1	4	8	30
							107	9									
09	4680	X	1831	-0-	-2849	-0-	459	1	1280	3	N	84					114
							92	9									
10	3751	X	2468	-0-	-1283	-0-	457	1	1894	3	N	106					220
							117	9									
11	3240	X	1986	-0-	-1254	-0-	406	1	1475	3	N	95	173	1	2	8	140
							105	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	4989	-0-	-1731	-0-	139	1	4820	3	N	27					139
							30	9									
07	6944	X	5486	-0-	-1458	-0-	150	1	5299	3	N	34					173
							37	9									
08	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	154	1	5210	3	N	15	1	8			187
							17	9									
09	6030	X	4792	-0-	-1238	-0-	150	1	4617	3	N	23	172	1			38
							25	9									
10	6231	X	4889	-0-	-1342	-0-	161	1	4689	3	N	35					73
							39	9									
*11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	154	1	5181	3	N	30					103
							33	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8634	-0-	-276	-0-	462	1	8005	3	N	152	166	1			69
							167	9									
07	9052	X	8554	-0-	-498	-0-	481	1	7926	3	N	134	169	1			34
							147	9									
08	8804	X	6476	-0-	-2328	-0-	513	1	5851	3	N	102					136
							112	9									
09	8640	X	8527	-0-	-113	-0-	482	1	7917	3	N	116	177	1			75
							128	9									
10	8928	X	6710	-0-	-2218	-0-	379	1	6209	3	N	111	179	1			7
							122	9									
*11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	457	1	8384	3	N	118					125
							130	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	84	1	11130	3	N	12					88
							13	9									
07	12493	X	11422	-0-	-1071	-0-	11409	3	13	9	N	12					100
08	12493	X	11794	-0-	-699	-0-	11771	3	23	9	N	21					121
09	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11112	3	22	9	N	20					141
10	11594	X	11360	-0-	-234	-0-	11343	3	17	9	N	15					156
11	11400	X	10895	-0-	-505	-0-	10885	3	10	9	N	9					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7859	-0-	-301	-0-	147	1	7634	3	N	71					121
							78	9									
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	121	1	7557	3	N	98	168	1	1	8	50
							108	9									
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	215	1	6527	3	N	80	1	8			129
							88	9									
09	7860	X	6609	-0-	-1251	-0-	206	1	6312	3	N	83	168	1			44
							91	9									
10	8122	X	6623	-0-	-1499	-0-	220	1	6315	3	N	80					124
							88	9									
11	7860	X	5304	-0-	-2556	-0-	313	1	4916	3	N	68	1	8			191
							75	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6334	3	18	9	N	16					34
07	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6271	3	12	9	N	11					45
08	6355	X	5295	-0-	-1060	-0-	5283	3	12	9	N	11					56
09	6360	X	4956	-0-	-1404	-0-	4945	3	11	9	N	10					66
10	6572	X	5237	-0-	-1335	-0-	5220	3	17	9	N	15					81
11	6360	X	4838	-0-	-1522	-0-	4825	3	13	9	N	12					93

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

06	8640	X	8352	-0-	-288	-0-	388	1	7924	3	N	36					139
							40	9									
07	8928	X	8497	-0-	-431	-0-	423	1	8035	3	N	35	162	1			12
							39	9									
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	603	1	7743	3	N	32	1	8			43
							35	9									
09	8400	X	8119	-0-	-281	-0-	412	1	7664	3	N	39					82
							43	9									
10	8618	X	8401	-0-	-217	-0-	419	1	7939	3	N	39					121
							43	9									
11	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	436	1	7756	3	N	37					158
							41	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

06	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	8240	3	173	9	N	157	175	1			101
07	9114	X	8513	-0-	-601	-0-	8402	3	111	9	N	101	175	1			27
08	8959	X	8565	-0-	-394	-0-	8435	3	130	9	N	118	1	8			144
09	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8165	3	122	9	N	111	173	1			82
10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8643	3	276	9	N	251	169	1			164
*11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8559	3	158	9	N	144	174	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	9987	-0-	-2193	-0-	9955	3	32	9	N	29					64
07	12400	X	8272	-0-	-4128	-0-	8252	3	20	9	N	18	1	8			81
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	9470	3	26	9	N	24					105
09	10830	X	9206	-0-	-1624	-0-	9171	3	35	9	N	32					137
10	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9815	3	33	9	N	30					167
11	9990	X	9473	-0-	-517	-0-	9431	3	42	9	N	38	169	1	1	8	35

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7786	-0-	-254	-0-	7736	3	50	9	N	45	19	8			125
07	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	8083	3	29	9	N	26	2	8			149
08	8308	X	8145	-0-	-163	-0-	8115	3	30	9	N	27	2	8			174
09	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	7765	3	18	9	N	16					190
10	8122	X	7977	-0-	-145	-0-	7953	3	24	9	N	22	171	1			41
11	7890	X	7555	-0-	-335	-0-	7525	3	30	9	N	27	1	8			67

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5632	-0-	-2048	-0-	5591	3	41	9	N	37					87
07	8432	X	8185	-0-	-247	-0-	8124	3	61	9	N	55	1	8			141
08	8432	X	8015	-0-	-417	-0-	7937	3	78	9	N	71	165	1	1	8	46
09	8160	X	7687	-0-	-473	-0-	7619	3	68	9	N	62					108
10	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	7781	3	92	9	N	84					192
11	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	7402	3	92	9	N	84					276

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4544	3	171	9	N	155	175	1			45
07	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	4233	3	85	9	N	77					122
08	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4412	3	94	9	N	85	180	1			27
09	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4117	3	88	9	N	80					107
10	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	3900	3	85	9	N	77					184
11	4710	X	3775	-0-	-935	-0-	3695	3	80	9	N	73	173	1			84

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12208	3	14	9	N	13	177	1			31
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12760	3	2	9	N	2					33
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12863	3	29	9	N	26					59
09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13340	3	7	9	N	6					65
10	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14054	3	19	9	N	17					82
*11	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13625	3	25	9	N	23					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5517	3	15	9	N	14					26
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5495	3	15	9	N	14	2	8			38
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	N	14	2	8			50
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5589	3	18	9	N	16					66
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	3	N	12					78
							13	9									
*11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	275	1	2721	3	N	10					88
							11	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	7164	3	74	9	N	67					141
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7232	3	70	9	N	64	163	1	1	8	41
08	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	7141	3	64	9	N	58	1	8			98
09	7230	X	7067	-0-	-163	-0-	6993	3	74	9	N	67					165
10	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7038	3	32	9	N	29	166	1			28
*11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7451	3	56	9	N	51	1	8			78

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	454	1	1512	3	N	50	170	1			9
							55	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	462	1	1166	3	N	80	2	8			87
							88	9									
08	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	528	1	947	3	N	85	3	8			169
							94	9									
09	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	489	1	1062	3	N	62	166	1			65
							68	9									
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	490	1	1060	3	N	55					120
							61	9									
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	441	1	1015	3	N	66	167	1	1	8	18
							73	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	416	1	564	3	N	43	167	1			39
							47	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	349	1	635	3	N	28	1	8			66
							31	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	365	1	916	3	N	34					100
							37	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	367	1	701	3	N	28					128
							31	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	407	1	598	3	N	28					156
							31	9									
11	1260	N	993	-0-	-267	-0-	401	1	558	3	N	31	167	1			20
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

06	6870	X	6184	-0-	-686	-0-	6053	3	131	9	N	119					134
07	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	6287	3	65	9	N	59	175	1			18
08	6448	X	6378	-0-	-70	-0-	6325	3	53	9	N	48					66
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6535	3	61	9	N	55					121
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7204	3	66	9	N	60					181
*11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6775	3	59	9	N	54	174	1			61

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7147	3	13	9	N	12					157
07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	6496	3	15	9	N	14	164	1			7
08	7347	X	5309	-0-	-2038	-0-	5303	3	6	9	N	5					12
09	7140	X	5110	-0-	-2030	-0-	5104	3	6	9	N	5					17
10	7378	X	5171	-0-	-2207	-0-	5164	3	7	9	N	6					23
11	7140	X	5084	-0-	-2056	-0-	5076	3	8	9	N	7					30

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

06	8430	X	8036	-0-	-394	-0-	8014	3	22	9	N	20					57
07	8711	X	8075	-0-	-636	-0-	8057	3	18	9	N	16	1	8			72
08	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7827	3	13	9	N	12					84
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	7551	3	8	9	N	7					91
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1					92
11	8040	X	8032	-0-	-8	-0-	8032	3			N	-0-					92

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

06	6210	X	1352	-0-	-4858	-0-	103	1	1249	3	N	-0-					167
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	104	1	6129	3	N	11	1	8			177
							12	9									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	132	1	7006	3	N	18	172	1	2	8	21
							20	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	63	1	6658	3	N	2					23
							2	9									
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	43	1	6566	3	N	1					24
							1	9									
11	6930	X	5341	-0-	-1589	-0-	130	1	5211	3	N	-0-					24

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9005	-0-	-625	-0-	8959	3	46	9	N	42	112	1			49
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9995	3	6	9	N	5					54
08	9951	X	9790	-0-	-161	-0-	9759	3	31	9	N	28					82
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9462	3	15	9	N	14					96
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10961	3	28	9	N	25					121
*11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	28	1	9951	3	N	25					146
							28	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					38
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					38
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3247	3	6	9	N	5					49
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	3	6	9	N	5					54
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2					56
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	3	2	9	N	2					58
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2558	3	2	9	N	2					60
*11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2267	3	14	9	N	13					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3838	3	96	9	N	87					134
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4677	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3758	3	98	9	N	89	2	8			146
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3806	3	103	9	N	94	184	1			56
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4081	3	108	9	N	98					154
11	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	3043	3	72	9	N	65	172	1			47

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	3	20	9	N	18					73
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	766	3	25	9	N	23					96
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	540	3	10	9	N	9					105
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	727	3	13	9	N	12					117
10	806	N	643	-0-	-163	-0-	606	3	37	9	N	34					151
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17	9	N	15					166

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	650	1	900	3	N	39					170
							43	9									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	671	1	9629	3	N	146	165	1	3	8	148
							161	9									
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	532	1	8304	3	N	106	177	1	3	8	74
							117	9									
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	609	1	6834	3	N	80					154
							88	9									
10	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	599	1	7174	3	N	74	174	1			54
							81	9									
11	8100	X	7333	-0-	-767	-0-	593	1	6657	3	N	75					129
							83	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

06	6870	X	3940	-0-	-2930	-0-	497	1	3411	3	N	29	163	1			23
							32	9									
07	5580	X	4457	-0-	-1123	-0-	580	1	3838	3	N	35					58
							39	9									
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	523	1	5164	3	N	43	1	8			100
							47	9									
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	493	1	5191	3	N	35					135
							39	9									
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	524	1	4871	3	N	37					172
							41	9									
11	5550	X	4927	-0-	-623	-0-	502	1	4391	3	N	31	175	1			28
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12552	3	30	9	N	27					71
07	13206	X	11459	-0-	-1747	-0-	11429	3	30	9	N	27					98
08	13206	X	11455	-0-	-1751	-0-	11429	3	26	9	N	24	1	8			121
09	12780	X	10099	-0-	-2681	-0-	10075	3	24	9	N	22					143
10	12989	X	10249	-0-	-2740	-0-	10230	3	19	9	N	17					160
11	12570	X	9613	-0-	-2957	-0-	9584	3	29	9	N	26	169	1			17

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

06	6540	X	4352	-0-	-2188	-0-	533	1	3761	3	N	53					71
							58	9									
07	6572	X	4767	-0-	-1805	-0-	475	1	4233	3	N	54					125
							59	9									
08	6572	X	3347	-0-	-3225	-0-	629	1	2659	3	N	54	1	8			178
							59	9									
09	4950	X	3121	-0-	-1829	-0-	578	1	2489	3	N	49	171	1			56
							54	9									
10	5115	X	3249	-0-	-1866	-0-	614	1	2582	3	N	48					104
							53	9									
11	4620	X	3227	-0-	-1393	-0-	585	1	2577	3	N	59					163
							65	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	571	1	3338	3	N	88	171	1			99
							97	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	591	1	3658	3	N	113	164	1	1	8	47
							124	9									
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	603	1	3433	3	N	101	3	8			145
							111	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	537	1	3487	3	N	77	165	1			57
							85	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	562	1	3382	3	N	84					141
							92	9									
*11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	563	1	3348	3	N	61	165	1			37
							67	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	613	1	3894	3	N	98					175
							108	9									
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	601	1	3929	3	N	97	161	1	1	8	110
							107	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	613	1	3581	3	N	96	165	1	3	8	38
							106	9									
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	552	1	3750	3	N	109					147
							120	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	560	1	3392	3	N	77					224
							85	9									
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	575	1	2929	3	N	84	167	1			141
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1999	-0-		-1061		-0-	517	1	1362	3	N	109	164	1			113
									120	9									
07	2449	X	1958	-0-		-491		-0-	569	1	1254	3	N	123	172	1	1	8	63
									135	9									
08	2666	X	1334	-0-		-1332		-0-	516	1	717	3	N	92	1	8			154
									101	9									
09	2580	X	1241	-0-		-1339		-0-	544	1	610	3	N	79	172	1			61
									87	9									
10	2666	X	1155	-0-		-1511		-0-	523	1	531	3	N	92					153
									101	9									
11	2010	X	755	-0-		-1255		-0-	546	1	121	3	N	80	171	1			62
									88	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5634	X	5634	-0-		-0-		-0-	587	1	4630	3	N	379	354	1			99
									417	9									
07	6757	X	6757	-0-		-0-		-0-	903	1	5451	3	N	366	354	1	1	8	110
									403	9									
08	6570	X	6570	-0-		-0-		-0-	903	1	5236	3	N	392	351	1			151
									431	9									
09	5640	X	4868	-0-		-772		-0-	823	1	3681	3	N	331	350	1			132
									364	9									
10	6758	X	4387	-0-		-2371		-0-	903	1	3103	3	N	346	351	1			127
									381	9									
11	6540	X	3765	-0-		-2775		-0-	800	1	2617	3	N	316	179	1			264
									348	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	11313	-0-		-837		-0-	11234	3	79	9	N	72	157	1			57
07	12555	X	11115	-0-		-1440		-0-	11009	3	106	9	N	96	1	8			152
08	12524	X	10760	-0-		-1764		-0-	10687	3	73	9	N	66	1	8			217
09	12120	X	10696	-0-		-1424		-0-	10628	3	68	9	N	62	170	1			109
10	11904	X	10539	-0-		-1365		-0-	10471	3	68	9	N	62					171
11	11310	X	9113	-0-		-2197		-0-	9046	3	67	9	N	61	180	1			52

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	10726	-0-		-914		-0-	10623	3	103	9	N	94	181	1			63
07	11005	X	10898	-0-		-107		-0-	10782	3	116	9	N	105	1	8			167
08	10819	X	9334	-0-		-1485		-0-	9255	3	79	9	N	72	171	1			68
09	10740	X	9586	-0-		-1154		-0-	9509	3	77	9	N	70					138
10	11098	X	10027	-0-		-1071		-0-	9922	3	105	9	N	95	176	1			57
11	10740	X	9083	-0-		-1657		-0-	8991	3	92	9	N	84					141

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	98	-0-		-6292		-0-	98	3			N	-0-					157
07	6603	X	-0-	-0-		-6603		-0-					N	-0-					157
08	4712	X	-0-	-0-		-4712		-0-					N	-0-					157
09	3750	X	-0-	-0-		-3750		-0-					N	-0-					157
10	155	X	-0-	-0-		-155		-0-					N	-0-					157
11	90	X	-0-	-0-		-90		-0-					N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5389	3	13	9	N	12					83
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5645	3	10	9	N	9	1	8			91
08	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5591	3	12	9	N	11	1	8			101
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5952	3	12	9	N	11					112
10	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5530	3	6	9	N	5					117
11	5460	X	4530	-0-	-930	-0-	4530	3			N	-0-					117

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8751	-0-	-789	-0-	8705	3	46	9	N	42					82
07	9765	X	8762	-0-	-1003	-0-	8714	3	48	9	N	44	2	8			124
08	9548	X	8567	-0-	-981	-0-	8526	3	41	9	N	37	1	8			160
09	8790	X	8190	-0-	-600	-0-	8170	3	20	9	N	18					178
10	9083	X	8519	-0-	-564	-0-	8488	3	31	9	N	28	162	1			44
11	8760	X	8111	-0-	-649	-0-	8075	3	36	9	N	33					77

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	7104	-0-	-2196	-0-	7102	3	2	9	N	2					47
07	9610	X	7074	-0-	-2536	-0-	7070	3	4	9	N	4	37	1			14
08	8401	X	6830	-0-	-1571	-0-	6823	3	7	9	N	6					20
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6917	3	3	9	N	3					23
10	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	6957	3	1	9	N	1					24
11	7110	X	6402	-0-	-708	-0-	6391	3	11	9	N	10					34

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	390	1	11193	3	N	70	180	1			111
							77	9									
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	402	1	11016	3	N	69	2	8			178
							76	9									
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	398	1	11037	3	N	44	176	1	1	8	45
							48	9									
09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	301	1	10890	3	N	60					105
							66	9									
10	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	402	1	10366	3	N	59					164
							65	9									
11	9780	X	9585	-0-	-195	-0-	314	1	9219	3	N	47	176	1			35
							52	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8060	-0-	-610	-0-	8043	3	17	9	N	15					107
07	9021	X	7917	-0-	-1104	-0-	7902	3	15	9	N	14					121
08	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	7703	3	7	9	N	6					127
09	8730	X	7601	-0-	-1129	-0-	7600	3	1	9	N	1					128
10	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7684	3	7	9	N	6					134
11	8070	X	7489	-0-	-581	-0-	7479	3	10	9	N	9					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	30 61	1 9	4901	3	N	55					105
07	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	1 44	1 9	4600	3	N	40					145
08	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	11 56	1 9	4984	3	N	51	167	1			29
09	4980	X	4580	-0-	-400	-0-	73 62	1 9	4445	3	N	56					85
10	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4067	3	35	9	N	32					117
11	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4454	3	42	9	N	38					155

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4024	3	31	9	N	28					147
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4074	3	18	9	N	16					163
08	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4011	3	13	9	N	12					175
09	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3863	3	44	9	N	40	178	1			37
10	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	3538	3	29	9	N	26					63
11	4050	X	3177	-0-	-873	-0-	3164	3	13	9	N	12					75

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5371	3	89	9	N	81					140
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5425	3	86	9	N	78	174	1			44
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5328	3	58	9	N	53	1	8			96
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4326	3	59	9	N	54					150
10	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	3669	3	69	9	N	63	189	1			24
11	4200	X	3646	-0-	-554	-0-	3587	3	59	9	N	54					78

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3501	-0-	-2019	-0-	426 199	1 9	2876	3	N	181	169	1			47
07	5332	X	3563	-0-	-1769	-0-	900 169	1 9	2494	3	N	154	167	1	2	8	32
08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	869 199	1 9	2952	3	N	181	169	1	2	8	42
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	424 145	1 9	3598	3	N	132					174
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	420 158	1 9	4121	3	N	144	177	1			141
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	446 150	1 9	3728	3	N	136	172	1			105

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2408	3	32	9	N	29					169
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2492	3	34	9	N	31	184	1			16
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2460	3	31	9	N	28					44
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26	9	N	24					68
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2394	3	43	9	N	39					107
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	3	29	9	N	26	67	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	270	1	2063	3	N	138	180	1			102
							152	9									
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	245	1	2262	3	N	159	177	1	1	8	83
							175	9									
08	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	260	1	2050	3	N	124	168	1	2	8	37
							136	9									
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	292	1	1929	3	N	147					184
							162	9									
10	2604	N	1587	-0-	-1017	-0-	306	1	1169	3	N	102	173	1			113
							112	9									
11	2370	N	1250	-0-	-1120	-0-	322	1	832	3	N	87	169	1	1	8	30
							96	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	790	1	10	9	N	9					27
07	806	X	729	-0-	-77	-0-	719	1	10	9	N	9	2	8			34
08	744	X	662	-0-	-82	-0-	650	1	12	9	N	11	3	8			42
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	647	1	2	9	N	2					44
10	837	X	601	-0-	-236	-0-	595	1	6	9	N	5					49
11	810	X	588	-0-	-222	-0-	588	1			N	-0-					49

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

06	690	X	646	-0-	-44	-0-	646	1			N	-0-					44
07	713	X	712	-0-	-1	-0-	695	1	17	9	N	15	2	8			57
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	706	1	8	9	N	7	4	8			60
09	690	X	669	-0-	-21	-0-	666	1	3	9	N	3					63
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	725	1	14	9	N	13					76
*11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	697	1	4	9	N	4					80

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

06	6960	X	6511	-0-	-449	-0-	6488	3	23	9	N	21					129
07	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	6576	3	23	9	N	21	2	8			148
08	6789	X	6655	-0-	-134	-0-	6636	3	19	9	N	17					165
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6722	3	24	9	N	22					187
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6893	3	22	9	N	20	173	1			34
*11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6670	3	51	9	N	46					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	257	1	2677	3	N	67					114
							74	9									
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	291	1	1758	3	N	45	6	8			153
							50	9									
08	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	290	1	2235	3	N	52	173	1	7	8	25
							57	9									
09	3000	X	2697	-0-	-303	-0-	266	1	2376	3	N	50					75
							55	9									
10	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	291	1	2581	3	N	51					126
							56	9									
11	3000	X	2466	-0-	-534	-0-	375	1	1999	3	N	84	173	1	4	8	33
							92	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	208	1	1311	3	N	36					86
							40	9									
07	3100	X	856	-0-	-2244	-0-	137	1	682	3	N	34	5	8			115
							37	9									
08	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	220	1	1754	3	N	84	179	1	9	8	11
							92	9									
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	200	1	2337	3	N	38					49
							42	9									
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	215	1	2503	3	N	50					99
							55	9									
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	255	1	2100	3	N	50	4	8			145
							55	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2762	-0-	-1498	-0-	34	1	2726	3	N	2					11
							2	9									
07	4402	X	2476	-0-	-1926	-0-	173	1	2297	3	N	5	1	8			15
							6	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	3	N	6	1	8			20
							7	9									
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					20
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2964	3	3	9	N	3					23
*11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3111	3	10	9	N	9					32

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

06	8670	X	6403	-0-	-2267	-0-	6403	3			N	-0-					58
07	8122	X	6648	-0-	-1474	-0-	6585	3	63	9	N	57					115
08	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6391	3	15	9	N	14					129
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6038	3	12	9	N	11					140
10	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	6142	3	11	9	N	10					150
11	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	5792	3	12	9	N	11					161

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

06	9990	X	9702	-0-	-288	-0-	9687	3	15	9	N	14					70
07	10881	X	9691	-0-	-1190	-0-	9673	3	18	9	N	16					86
08	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	9368	3	28	9	N	25					111
09	10530	X	8834	-0-	-1696	-0-	8823	3	11	9	N	10					121
10	10509	X	8320	-0-	-2189	-0-	8290	3	30	9	N	27					148
11	9690	X	8106	-0-	-1584	-0-	8091	3	15	9	N	14					162

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

06	5970	X	4598	-0-	-1372	-0-	4528	3	70	9	N	64					112
07	6727	X	4552	-0-	-2175	-0-	4476	3	76	9	N	69					181
08	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5120	3	81	9	N	74	179	1	1	8	75
09	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6107	3	105	9	N	95					170
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6567	3	88	9	N	80	179	1			71
*11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6561	3	106	9	N	96					167

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	16	-0-	-1574	-0-	16	3			N	-0-					111
07	1550	N	17	-0-	-1533	-0-	17	3			N	-0-					111
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					111
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	250	1	924	3	N	37					148
							41	9									
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	376	1	1237	3	N	51	163	1	1	8	35
							56	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	387	1	2494	3	N	45					66
							50	9									
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	312	1	2545	3	N	54	2	8			118
							59	9									
08	3100	N	3644	-0-	544	544	405	1	3105	3	N	122	171	1	7	8	62
							134	9									
09	3000	N	3239	-0-	239	783	398	1	2738	3	N	94					156
							103	9									
10	3100	N	3063	-0-	-37	746	404	1	2568	3	N	83					239
							91	9									
*11	3488	X	2742	-0-	-746	-0-	411	1	2263	3	N	62	176	1	1	8	124
							68	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3933	3	107	9	N	97					199
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4172	3	167	9	N	152	177	1	2	8	172
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4057	3	160	9	N	145	169	1	2	8	146
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3278	3	116	9	N	105	188	1			63
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4785	3	122	9	N	111					174
*11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	170	1			118

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	8316	3	256	9	N	233	180	1			244
07	9300	X	9000	-0-	-300	-0-	8734	3	266	9	N	242	346	1			140
08	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	8697	3	256	9	N	233	354	1	1	8	18
09	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	8343	3	244	9	N	222	177	1			63
10	9145	X	8756	-0-	-389	-0-	8514	3	242	9	N	220	186	1			97
11	8700	X	8595	-0-	-105	-0-	8296	3	299	9	N	272	168	1			201

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	570	1	4070	3	N	32					69
							35	9									
07	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	696	1	2115	3	N	22	1	8			90
							24	9									
08	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	607	1	2603	3	N	35	2	8			123
							39	9									
09	4680	X	2687	-0-	-1993	-0-	604	1	2007	3	N	69	175	1			17
							76	9									
10	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	615	1	2213	3	N	20					37
							22	9									
11	4680	X	3666	-0-	-1014	-0-	471	1	3163	3	N	29	1	8			65
							32	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1017	-0-	1017	1084	1017	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1063	-0-	1063	2147	1063	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1053	-0-	1053	3200	1053	3			N	-0-					-0-
09	3983	X	783	-0-	-3200	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	337	-0-	-683	-0-	337	3			N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	3854	-0-	-4006	-0-	375	1	3369	3	N	100	37	8			176
							110	9									
07	8122	X	1815	-0-	-6307	-0-	426	1	1343	3	N	42	173	1	4	8	41
							46	9									
08	8060	X	588	-0-	-7472	-0-	566	1	22	9	N	20	4	8			57
09	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	537	1	2717	3	N	68					125
							75	9									
10	4526	X	3553	-0-	-973	-0-	504	1	2983	3	N	60	161	1			24
							66	9									
11	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	489	1	2429	3	N	62	2	8			84
							68	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6582	-0-	-1038	-0-	6407	3	175	9	N	159	168	1			91
07	7347	X	6278	-0-	-1069	-0-	686	1	5450	3	N	129	167	1			53
							142	9									
08	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	785	1	5359	3	N	154	1	8			206
							169	9									
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	137	1	7119	3	N	193	352	1			47
							212	9									
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	147	1	7651	3	N	170	164	1			53
							187	9									
*11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	668	1	5840	3	N	148	169	1			32
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9148	3	361	9	N	328	352	1			207
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	118	1	9802	3	N	395	513	1			89
							435	9									
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10154	3	358	9	N	325	344	1	1	8	69
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9537	3	309	9	N	281	183	1			167
10	10354	X	9776	-0-	-578	-0-	263	1	9164	3	N	317	370	1			114
							349	9									
11	10170	X	9073	-0-	-1097	-0-	85	1	8662	3	N	296	346	1			64
							326	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9105	3	183	9	N	166	171	1			67
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	95	1	9207	3	N	168	165	1			70
							185	9									
08	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9761	3	183	9	N	166	168	1	1	8	67
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	88	1	8389	3	N	139					206
							153	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9852	3	197	9	N	179	361	1			24
*11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	118	1	8243	3	N	152					176
							167	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	5502	-0-	-2628	-0-	5382	3	120	9	N	109	178	1			59
07	8029	X	6782	-0-	-1247	-0-	338	1	6290	3	N	140	170	1			29
							154	9									
08	8029	X	7525	-0-	-504	-0-	197	1	7086	3	N	220					249
							242	9									
09	7770	X	7139	-0-	-631	-0-	195	1	6833	3	N	101	185	1			165
							111	9									
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	65	1	7849	3	N	79	174	1			70
							87	9									
11	7290	X	6042	-0-	-1248	-0-	12	1	5960	3	N	64					134
							70	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	526	1	2	9	N	2					102
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	1	8	9	N	7	5	8			104
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	511	1	15	9	N	14	14	8			104
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	1			N	-0-					104
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	1			N	-0-					104
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	1			N	-0-					104

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	262	1	7995	3	N	124	171	1			88
							136	9									
07	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	251	1	10694	3	N	181	179	1	3	8	87
							199	9									
08	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	326	1	637	3	N	141	166	1	11	8	51
							155	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	3	N	129					180
							142	9									
10	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	357	1	3964	3	N	104	173	1			111
							114	9									
*11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	358	1	5327	3	N	91					202
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	4885	-0-	-1565	-0-	289	1	4593	3	N	3	182	1			19
							3	9									
07	6665	X	3466	-0-	-3199	-0-	373	1	3091	3	N	2					21
							2	9									
08	8091	X	3128	-0-	-4963	-0-	341	1	2780	3	N	6	1	8			26
							7	9									
09	7830	X	2893	-0-	-4937	-0-	330	1	2545	3	N	16					42
							18	9									
10	8091	X	3247	-0-	-4844	-0-	329	1	2896	3	N	20					62
							22	9									
11	4890	X	2276	-0-	-2614	-0-	110	1	2147	3	N	17					79
							19	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	528	3	81	9	N	74					168
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	535	3	62	9	N	56	176	1			48
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	547	3	175	9	N	159					207
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	516	3	70	9	N	64	188	1			83
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	532	3	72	9	N	65					148
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	511	3	84	9	N	76	172	1			52

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3098	-0-	-742	-0-	385	1	2591	3	N	111	173	1			79
							122	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	396	1	3433	3	N	132	165	1			46
							145	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	414	1	3402	3	N	124	1	8			169
							136	9									
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	391	1	3348	3	N	116	171	1			114
							128	9									
10	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	390	1	3403	3	N	122	174	1			62
							134	9									
11	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	374	1	2970	3	N	118					180
							130	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	116	1	3951	3	N	81	185	1			88
							89	9									
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	125	1	4421	3	N	77					165
							85	9									
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	107	1	4884	3	N	34	172	1	1	8	26
							37	9									
09	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	104	1	4449	3	N	122					148
							134	9									
10	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	116	1	3387	3	N	88					236
							97	9									
11	4860	X	500	-0-	-4360	-0-	135	1	365	3	N	-0-	174	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	10863	-0-	-117	-0-	10798	3	65	9	N	59	176	1			18
07	11346	X	11207	-0-	-139	-0-	11133	3	74	9	N	67	1	8			84
08	11346	X	10961	-0-	-385	-0-	10903	3	58	9	N	53					137
09	10980	X	10553	-0-	-427	-0-	10475	3	78	9	N	71	168	1			40
10	11222	X	10729	-0-	-493	-0-	10663	3	66	9	N	60					100
11	10860	X	9978	-0-	-882	-0-	9928	3	50	9	N	45					145

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

06	9270	X	9000	-0-	-270	-0-	8970	3	30	9	N	27					102
07	9579	X	9083	-0-	-496	-0-	9064	3	19	9	N	17	1	8			118
08	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8804	3	26	9	N	24					142
09	9000	X	8426	-0-	-574	-0-	8393	3	33	9	N	30	164	1			8
10	9300	X	8984	-0-	-316	-0-	8950	3	34	9	N	31					39
11	9000	X	8661	-0-	-339	-0-	8611	3	50	9	N	45					84

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

06	3660	X	3137	-0-	-523	-0-	337 277	1 9	2523	3	N	252	173	1			285
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	315 257	1 9	3603	3	N	234	345	1	1	8	173
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	261 206	1 9	4242	3	N	187	181	1	1	8	178
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	237 233	1 9	3473	3	N	212	350	1			40
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	216 250	1 9	4009	3	N	227	163	1			104
11	4560	X	3208	-0-	-1352	-0-	185 196	1 9	2827	3	N	178	170	1			112

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

06	7260	X	4764	-0-	-2496	-0-	111 54	1 9	4599	3	N	49					184
07	7502	X	6144	-0-	-1358	-0-	133 44	1 9	5967	3	N	40	166	1			58
08	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	136 50	1 9	5659	3	N	45	1	8			102
09	6630	X	5197	-0-	-1433	-0-	133 51	1 9	5013	3	N	46					148
10	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	145 55	1 9	5463	3	N	50					198
*11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	147 55	1 9	6057	3	N	50	172	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3701	-0-	-979	-0-	92	1	3554	3	N	50	184	1			74
							55	9									
07	4836	X	3260	-0-	-1576	-0-	115	1	3089	3	N	51					125
							56	9									
08	5239	X	2009	-0-	-3230	-0-	180	1	1763	3	N	60					185
							66	9									
09	5070	X	2324	-0-	-2746	-0-	186	1	2076	3	N	56	173	1			68
							62	9									
10	5239	X	2181	-0-	-3058	-0-	195	1	1927	3	N	54					122
							59	9									
11	3690	X	2759	-0-	-931	-0-	189	1	2497	3	N	66					188
							73	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					13
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					13
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					13
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					13
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					13
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	4326	3	11	9	N	10					158
07	5301	X	4643	-0-	-658	-0-	4625	3	18	9	N	16					174
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4759	3	17	9	N	15	166	1			23
09	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4485	3	9	9	N	8					31
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4647	3	14	9	N	13					44
11	4620	X	4569	-0-	-51	-0-	4557	3	12	9	N	11					55

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4919	3	24	9	N	22					136
07	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	5018	3	14	9	N	13					149
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5647	3	20	9	N	18					167
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5814	3	21	9	N	19					186
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6239	3	17	9	N	15	162	1			39
*11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6622	3	21	9	N	19					58

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3114	3	9	9	N	8					69
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3087	3	4	9	N	4					73
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	3	8	9	N	7					80
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10					90
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	3	6	9	N	5					95
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	187	1	4622	3	N	49					142
							54	9									
07	6324	X	5047	-0-	-1277	-0-	270	1	4737	3	N	36	161	1	3	8	14
							40	9									
08	6324	X	4896	-0-	-1428	-0-	309	1	4561	3	N	24	4	8			34
							26	9									
09	5970	X	4534	-0-	-1436	-0-	291	1	4213	3	N	27					61
							30	9									
10	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	214	1	4565	3	N	20					81
							22	9									
11	4890	X	953	-0-	-3937	-0-	82	1	864	3	N	6					87
							7	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1708	-0-	-1382	-0-	239	1	1466	3	N	3					54
							3	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	336	1	2730	3	N	12	3	8			63
							13	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	375	1	2458	3	N	17	4	8			76
							19	9									
09	2550	X	1771	-0-	-779	-0-	322	1	1445	3	N	4					80
							4	9									
10	3069	X	282	-0-	-2787	-0-	281	1	1	9	N	1					81
11	2970	X	11	-0-	-2959	-0-	11	1			N	-0-					81

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	345	-0-	-2655	109398	345	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	192	-0-	-2908	106490	192	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	90	-0-	-3010	103480	90	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	93	-0-	-2907	100573	93	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	71	-0-	-3029	97544	71	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	204	-0-	-2796	94748	204	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					137
07	775	X	444	-0-	-331	-0-	441	1	3	9	N	3	2	8			138
08	775	X	551	-0-	-224	-0-	499	1	52	9	N	47	158	1	5	8	22
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	282	1	2909	3	N	36					58
							40	9									
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	272	1	7657	3	N	140	171	1			27
							154	9									
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	264	1	2928	3	N	60					87
							66	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	126	1	8542	3	N	34					162
							37	9									
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	134	1	8273	3	N	28	173	1			17
							31	9									
08	9672	X	7688	-0-	-1984	-0-	102	1	7543	3	N	39	1	8			55
							43	9									
09	9360	X	6825	-0-	-2535	-0-	126	1	6669	3	N	27					82
							30	9									
10	9672	X	7864	-0-	-1808	-0-	143	1	7643	3	N	71					153
							78	9									
11	8700	X	8103	-0-	-597	-0-	178	1	7885	3	N	36					189
							40	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	6480	-0-	-2310	-0-	3	1	6477	3	N	-0-					182
07	9083	X	7508	-0-	-1575	-0-	7505	3	3	9	N	3	1	8			184
08	8556	X	6475	-0-	-2081	-0-	16	1	6441	3	N	16	163	1	1	8	36
							18	9									
09	7650	X	6941	-0-	-709	-0-	123	1	6818	3	N	-0-					36
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	205	1	7426	3	N	7					43
							8	9									
*11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	158	1	8157	3	N	40					83
							44	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10120	3	106	9	N	96					148
07	11532	X	10867	-0-	-665	-0-	10772	3	95	9	N	86	182	1			52
08	11315	X	10431	-0-	-884	-0-	10260	3	171	9	N	155	120	1			87
09	10230	X	10202	-0-	-28	-0-	10097	3	105	9	N	95					182
10	10881	X	10361	-0-	-520	-0-	10256	3	105	9	N	95	185	1			92
11	10530	X	10052	-0-	-478	-0-	9940	3	112	9	N	102	143	1			51

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	4269	-0-		-3651	-0-	395	1	3794	3	N	73	162	1			63
								80	9									
07	8184	X	4150	-0-		-4034	-0-	408	1	3647	3	N	86					149
								95	9									
08	5704	X	2853	-0-		-2851	-0-	400	1	2380	3	N	66	170	1	1	8	44
								73	9									
09	4410	X	3309	-0-		-1101	-0-	370	1	2872	3	N	61					105
								67	9									
10	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	301	1	5547	3	N	81					186
								89	9									
*11	4860	X	4860	-0-		-0-	-0-	261	1	4486	3	N	103	174	1			115
								113	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2874	-0-		-876	-0-	542	1	2220	3	N	102					131
								112	9									
07	3875	X	2696	-0-		-1179	-0-	512	1	2044	3	N	127	169	1	3	8	86
								140	9									
08	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	535	1	3050	3	N	127	180	1	3	8	30
								140	9									
09	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-	479	1	3169	3	N	154					184
								169	9									
10	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	481	1	3059	3	N	102					286
								112	9									
*11	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	464	1	3318	3	N	80	179	1	1	8	186
								88	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7367	X	7367	-0-		-0-	-0-	7325	3	42	9	N	38					70
07	7378	X	5472	-0-		-1906	-0-	5443	3	29	9	N	26	2	8			94
08	7378	X	904	-0-		-6474	-0-	895	3	9	9	N	8	1	8			101
09	7380	X	6906	-0-		-474	-0-	6795	3	111	9	N	101	185	1			17
10	7626	X	7213	-0-		-413	-0-	7101	3	112	9	N	102					119
11	7380	X	5735	-0-		-1645	-0-	5704	3	31	9	N	28	1	8			146

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6868	-0-		-362	-0-	6827	3	41	9	N	37	178	1			43
07	7471	X	6996	-0-		-475	-0-	6946	3	50	9	N	45	1	8			87
08	7471	X	7004	-0-		-467	-0-	6959	3	45	9	N	41	1	8			127
09	7170	X	6779	-0-		-391	-0-	6745	3	34	9	N	31					158
10	7254	X	6124	-0-		-1130	-0-	6089	3	35	9	N	32	182	1			8
11	6870	X	5441	-0-		-1429	-0-	5417	3	24	9	N	22					30

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9110	-0-		-280	-0-	9036	3	74	9	N	67	159	1			35
07	9703	X	9395	-0-		-308	-0-	9341	3	54	9	N	49	1	8			83
08	9703	X	9245	-0-		-458	-0-	9187	3	58	9	N	53					136
09	9300	X	8940	-0-		-360	-0-	8882	3	58	9	N	53	176	1			13
10	9440	X	9440	-0-		-0-	-0-	9372	3	68	9	N	62					75
*11	9157	X	9157	-0-		-0-	-0-	9088	3	69	9	N	63					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	268	1	5994	3	N	117	187	1			60
							129	9									
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	291	1	5311	3	N	86	1	8			145
							95	9									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	302	1	5724	3	N	107	174	1	1	8	77
							118	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	331	1	4082	3	N	43					120
							47	9									
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	345	1	5116	3	N	94	160	1			54
							103	9									
*11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	333	1	4726	3	N	70	1	8			123
							77	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	5	1	6086	3	N	10					101
							11	9									
07	6572	X	5515	-0-	-1057	-0-	9	1	5489	3	N	15	1	8			115
							17	9									
08	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	6317	3	23	9	N	21	1	8			135
09	6180	X	5433	-0-	-747	-0-	12	1	5398	3	N	21					156
							23	9									
10	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	42	1	5737	3	N	18					174
							20	9									
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	31	1	5560	3	N	25	173	1			26
							28	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	7722	3	78	9	N	71					166
07	8215	X	7936	-0-	-279	-0-	7867	3	69	9	N	63	175	1			54
08	8215	X	7928	-0-	-287	-0-	7803	3	125	9	N	114	1	8			167
09	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	7306	3	45	9	N	41	138	1			70
10	8060	X	7845	-0-	-215	-0-	7764	3	81	9	N	74					144
11	7800	X	7441	-0-	-359	-0-	7430	3	11	9	N	10					154

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	90	1	5774	3	N	8					77
							9	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	93	1	6016	3	N	5					82
							6	9									
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	93	1	5902	3	N	12	1	8			93
							13	9									
09	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	90	1	5467	3	N	12					105
							13	9									
10	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	93	1	5087	3	N	11					116
							12	9									
11	5910	X	4731	-0-	-1179	-0-	87	1	4633	3	N	10					126
							11	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	6243	3	17	9	N	15					45
07	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6256	3	24	9	N	22	1	8			66
08	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5965	3	24	9	N	22	1	8			87
09	6330	X	6271	-0-	-59	-0-	6246	3	25	9	N	23					110
10	6479	X	5910	-0-	-569	-0-	5889	3	21	9	N	19					129
11	6270	X	5571	-0-	-699	-0-	5550	3	21	9	N	19					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	600	1	2419	3	N	51					173
							56	9									
07	3162	X	1691	-0-	-1471	-0-	620	1	1014	3	N	52	182	1	2	8	41
							57	9									
08	3162	X	1378	-0-	-1784	-0-	620	1	706	3	N	47	59	1	3	8	26
							52	9									
09	3090	X	644	-0-	-2446	-0-	600	1	11	3	N	30					56
							33	9									
10	3193	X	663	-0-	-2530	-0-	620	1	43	9	N	39	62	1			33
11	3090	X	625	-0-	-2465	-0-	594	1	31	9	N	28	1	8			60

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2					55
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					55
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					55
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5855	-0-	-385	-0-	279	1	5548	3	N	25					59
							28	9									
07	6448	X	4665	-0-	-1783	-0-	381	1	4226	3	N	53	57	1	1	8	54
							58	9									
08	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	293	1	5809	3	N	46	1	8			99
							51	9									
09	5850	X	3840	-0-	-2010	-0-	345	1	3404	3	N	83	169	1			13
							91	9									
10	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	301	1	4313	3	N	15					28
							17	9									
11	5940	X	4988	-0-	-952	-0-	284	1	4682	3	N	20					48
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	11387	-0-	-493	-0-	11113	3	274	9	N	249	364	1			98
07	12276	X	11177	-0-	-1099	-0-	10934	3	243	9	N	221	182	1			137
08	11563	X	10895	-0-	-668	-0-	10588	3	307	9	N	279	290	1			126
09	11400	X	10840	-0-	-560	-0-	10576	3	264	9	N	240	177	1			189
10	11780	X	11046	-0-	-734	-0-	10779	3	267	9	N	243	348	1			84
11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10168	3	274	9	N	249	182	1			151

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	699	1	987	3	N	116	161	1			57
							128	9									
07	2666	X	822	-0-	-1844	-0-	777	1	45	9	N	41					98
08	2666	X	838	-0-	-1828	-0-	770	1	68	9	N	62					160
09	2580	X	838	-0-	-1742	-0-	763	1	75	9	N	68	172	1			56
10	1860	X	809	-0-	-1051	-0-	781	1	28	9	N	25					81
11	1800	X	740	-0-	-1060	-0-	703	1	37	9	N	34					115

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	3	14	9	N	13					101
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	3	15	9	N	14	1	8			114
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	N	23	1	8			136
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	N	22					158
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23					181
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1064	3	25	9	N	23	171	1			33

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	600	1	4291	3	N	20					74
							22	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	610	1	4589	3	N	21	72	1	3	8	20
							23	9									
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	616	1	4493	3	N	21	3	8			38
							23	9									
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	600	1	4339	3	N	15					53
							17	9									
10	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	620	1	4281	3	N	21					74
							23	9									
11	5040	X	3164	-0-	-1876	-0-	394	1	2739	3	N	28	1	8			101
							31	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	259	1	4174	3	N	12					59
							13	9									
07	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	242	1	3533	3	N	13	2	8			70
							14	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	321	1	4975	3	N	15	5	8			80
							17	9									
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	6081	3	N	17					97
							19	9									
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	275	1	6038	3	N	13					110
							14	9									
*11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	258	1	5987	3	N	12					122
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	285	-0-	285	364	285	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	343	-0-	343	707	343	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	334	-0-	334	1041	334	3			N	-0-					-0-
09	1372	X	331	-0-	-1041	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	3	41	9	N	37	99	1			19
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5068	3	42	9	N	38					57
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4988	3	42	9	N	38					95
09	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4971	3	33	9	N	30	117	1			8
10	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5053	3	35	9	N	32					40
11	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4883	3	51	9	N	46					86

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3589	3	14	9	N	13	12	8			78
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3374	3	194	9	N	176	170	1	1	8	83
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	3	10	9	N	9	1	8			91
09	2730	X	2691	-0-	-39	-0-	2676	3	15	9	N	14					105
10	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2694	3	21	9	N	19					124
*11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2782	3	28	9	N	25	1	8			148

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1834	3	59	9	N	54	165	1			57
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1632	3	33	9	N	30					87
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1445	3	36	9	N	33					120
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	3	37	9	N	34					154
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1501	3	31	9	N	28					182
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	3	41	9	N	37	168	1			51

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2447	3	26	9	N	24					93
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2493	3	19	9	N	17	1	8			109
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2461	3	26	9	N	24	1	8			132
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					161
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20	9	N	18					179
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	3	13	9	N	12	159	1	1	8	31

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					93
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					93
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					93
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	12163	-0-	-1457	-0-	12008	3	155	9	N	141	180	1			116
07	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12211	3	174	9	N	158	176	1	1	8	97
08	12803	X	11724	-0-	-1079	-0-	11590	3	134	9	N	122	170	1			49
09	12330	X	9953	-0-	-2377	-0-	51	1	9773	3	N	117					166
							129	9									
10	12679	X	11329	-0-	-1350	-0-	11186	3	143	9	N	130	179	1			117
11	12150	X	10363	-0-	-1787	-0-	59	1	10157	3	N	134	170	1			81
							147	9									

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11071	3	61	9	N	55	185	1			36
07	11315	X	11308	-0-	-7	-0-	11253	3	55	9	N	50					86
08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11470	3	80	9	N	73	74	1			85
09	11130	X	10933	-0-	-197	-0-	10892	3	41	9	N	37					122
10	11501	X	11300	-0-	-201	-0-	11245	3	55	9	N	50	111	1			61
11	11190	X	10849	-0-	-341	-0-	10786	3	63	9	N	57	38	1			80

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

06	2940	X	2028	-0-	-912	-0-	441	1	1501	3	N	78	181	1			76
							86	9									
07	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	437	1	1404	3	N	94	2	8			168
							103	9									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	466	1	1916	3	N	90	177	1	2	8	79
							99	9									
09	2040	X	1516	-0-	-524	-0-	423	1	1021	3	N	65					144
							72	9									
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	415	1	2200	3	N	111	180	1			75
							122	9									
11	2400	X	2359	-0-	-41	-0-	99	1	2174	3	N	78	1	8			152
							86	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	315	1	3200	3	N	119	177	1			17
							131	9									
07	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	315	1	2422	3	N	142	3	8			156
							156	9									
08	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	364	1	2603	3	N	125	176	1	4	8	101
							138	9									
09	3660	X	1811	-0-	-1849	-0-	306	1	1387	3	N	107					208
							118	9									
10	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	343	1	1969	3	N	83	186	1			105
							91	9									
11	3660	X	1751	-0-	-1909	-0-	79	1	1566	3	N	96	1	8			200
							106	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					47
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					47
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					47
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					47
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					47

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5342	3	29	9	N	26					162
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5001	3	29	9	N	26					188
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4878	3	29	9	N	26	165	1	1	8	48
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4573	3	26	9	N	24					72
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4070	3	29	9	N	26					98
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3599	3	20	9	N	18					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	84	1	9655	3	N	312	345	1			136
							343	9									
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	88	1	9674	3	N	300	352	1			84
							330	9									
08	8494	X	5008	-0-	-3486	-0-	186	1	4606	3	N	196	171	1			109
							216	9									
09	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	186	1	7665	3	N	285	165	1			229
							314	9									
10	8494	X	8481	-0-	-13	-0-	187	1	8040	3	N	231	354	1			106
							254	9									
11	8220	X	6567	-0-	-1653	-0-	184	1	6116	3	N	243	169	1			180
							267	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7761	3	63	9	N	57					77
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7731	3	29	9	N	26					103
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6945	3	1	9	N	1	1	8			103
09	6090	X	5140	-0-	-950	-0-	5100	3	40	9	N	36					139
10	6293	X	4430	-0-	-1863	-0-	17	1	4382	3	N	28					167
							31	9									
11	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	78	1	4956	3	N	31	171	1			27
							34	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	7613	-0-	-2527	-0-	173	1	7368	3	N	65					201
							72	9									
07	9579	X	7457	-0-	-2122	-0-	221	1	7201	3	N	32	185	1			48
							35	9									
08	9579	X	6685	-0-	-2894	-0-	263	1	6363	3	N	54					102
							59	9									
09	9270	X	5870	-0-	-3400	-0-	294	1	5534	3	N	38					140
							42	9									
10	9269	X	5724	-0-	-3545	-0-	317	1	5375	3	N	29					169
							32	9									
11	7620	X	6258	-0-	-1362	-0-	283	1	5946	3	N	26	173	1			22
							29	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	796	-0-	-1664	-0-	162	1	627	3	N	6					63
							7	9									
07	2542	X	720	-0-	-1822	-0-	172	1	530	3	N	16	1	8			78
							18	9									
08	1147	X	652	-0-	-495	-0-	188	1	461	3	N	3	2	8			79
							3	9									
09	900	X	484	-0-	-416	-0-	249	1	235	3	N	-0-					79
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	424	1	2633	3	N	27					106
							30	9									
*11	3000	N	4128	-0-	1128	1128	275	1	3797	3	N	51					157
							56	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	783	3	61	9	N	55					117
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	802	3	73	9	N	66	2	8			181
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	742	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	692	3	98	9	N	89					119
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	821	3	63	9	N	57					176
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	802	3	61	9	N	55	176	1	1	8	54

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

06	7740	X	676	-0-	-7064	-0-	637	1	39	9	N	35					79
07	7998	X	611	-0-	-7387	-0-	596	1	15	9	N	14					93
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	574	1	26	9	N	24					117
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	516	1	1473	3	N	41					158
							45	9									
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	503	1	2166	3	N	36	179	1			15
							40	9									
11	690	X	514	-0-	-176	-0-	449	1	65	9	N	59					74

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

06	3600	X	1556	-0-	-2044	-0-	308	1	1220	3	N	25					62
							28	9									
07	3720	X	1919	-0-	-1801	-0-	290	1	1601	3	N	25					87
							28	9									
08	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	269	1	1581	3	N	18	1	8			104
							20	9									
09	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	258	1	811	3	N	5					109
							6	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	245	1	2614	3	N	31					140
							34	9									
*11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	183	1	2849	3	N	25					165
							28	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	145	1	6527	3	N	32					123
							35	9									
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	148	1	6578	3	N	30					153
							33	9									
08	6541	X	6487	-0-	-54	-0-	154	1	6301	3	N	29	160	1	1	8	21
							32	9									
09	6330	X	4287	-0-	-2043	-0-	151	1	4123	3	N	12					33
							13	9									
10	6541	X	1637	-0-	-4904	-0-	233	1	1396	3	N	7					40
							8	9									
11	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	315	1	5270	3	N	24					64
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	375	-0-	-1245	-0-	357	1	18	9	N	16					44
07	1674	X	407	-0-	-1267	-0-	399	1	8	9	N	7					51
08	1674	X	433	-0-	-1241	-0-	414	1	19	9	N	17					68
09	1410	X	426	-0-	-984	-0-	401	1	25	9	N	23					91
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	358	1	636	3	N	21					112
							23	9									
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	312	1	14	9	N	13					125

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	9788	-0-	-1492	-0-	9786	3	2	9	N	2					70
07	11656	X	11590	-0-	-66	-0-	11589	3	1	9	N	1	1	8			70
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11769	3	1	9	N	1	1	8			70
09	11190	X	11144	-0-	-46	-0-	11136	3	8	9	N	7					77
10	11594	X	11514	-0-	-80	-0-	11501	3	13	9	N	12					89
11	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	10796	3	10	9	N	9					98

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5957	-0-	-1483	-0-	5917	3	40	9	N	36					166
07	7130	X	4976	-0-	-2154	-0-	4928	3	48	9	N	44	171	1	1	8	38
08	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6026	3	36	9	N	33	2	8			69
09	6900	X	5161	-0-	-1739	-0-	5130	3	31	9	N	28					97
10	6975	X	5630	-0-	-1345	-0-	5598	3	32	9	N	29					126
11	5970	X	5279	-0-	-691	-0-	5236	3	43	9	N	39					165

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	10070	-0-	-670	-0-	10048	3	22	9	N	20					67
07	11098	X	10294	-0-	-804	-0-	10277	3	17	9	N	15	1	8			81
08	11098	X	10854	-0-	-244	-0-	10843	3	11	9	N	10	1	8			90
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10780	3	8	9	N	7					97
10	10416	X	10199	-0-	-217	-0-	10186	3	13	9	N	12					109
11	10500	X	8167	-0-	-2333	-0-	29	1	8117	3	N	19					128
							21	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	595	1	4351	3	N	26					177
							29	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	603	1	4762	3	N	44	181	1	3	8	37
							48	9									
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	620	1	4702	3	N	83	4	8			116
							91	9									
09	4980	X	4978	-0-	-2	-0-	600	1	4353	3	N	23					139
							25	9									
10	5425	X	4787	-0-	-638	-0-	600	1	4165	3	N	20					159
							22	9									
11	5250	X	3663	-0-	-1587	-0-	580	1	3064	3	N	17					176
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	1332	-0-	-3498	-0-	1332	1			N	-0-					54
07	4991	X	1033	-0-	-3958	-0-	1033	1			N	-0-					54
08	4991	X	1031	-0-	-3960	-0-	981	1	50	9	N	45					99
09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	829	1	1293	3	N	148					247
							163	9									
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	633	1	1130	3	N	80	187	1			140
							88	9									
11	1320	X	949	-0-	-371	-0-	925	1	24	9	N	22					162

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	1043	-0-	-4027	-0-	410	1	532	3	N	92					151
							101	9									
07	7440	X	2089	-0-	-5351	-0-	400	1	1560	3	N	117	160	1	1	8	107
							129	9									
08	7440	X	3599	-0-	-3841	-0-	405	1	3026	3	N	153	168	1	3	8	89
							168	9									
09	7200	X	3018	-0-	-4182	-0-	392	1	2462	3	N	149	168	1			70
							164	9									
10	4030	X	1606	-0-	-2424	-0-	404	1	1066	3	N	124					194
							136	9									
11	3480	X	551	-0-	-2929	-0-	460	1	91	9	N	83	175	1			102

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8748	3	52	9	N	47	96	1			16
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9329	3	57	9	N	52					68
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9434	3	57	9	N	52	1	8			119
09	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9218	3	46	9	N	42					161
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9479	3	55	9	N	50	174	1			37
*11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8918	3	68	9	N	62					99

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11068	3	135	9	N	123	183	1			49
07	11160	X	8678	-0-	-2482	-0-	8582	3	96	9	N	87	2	8			134
08	11160	X	9520	-0-	-1640	-0-	9409	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11337	3	103	9	N	94					153
10	11532	X	10586	-0-	-946	-0-	10478	3	108	9	N	98	170	1			81
11	11160	X	10630	-0-	-530	-0-	10501	3	129	9	N	117	159	1			39

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10745	-0-	-475	-0-	10713	3	32	9	N	29	82	1			37
07	11346	X	10967	-0-	-379	-0-	10938	3	29	9	N	26					63
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10872	3	43	9	N	39					102
09	10740	X	10323	-0-	-417	-0-	10298	3	25	9	N	23					125
10	11098	X	10710	-0-	-388	-0-	10656	3	54	9	N	49					174
11	10740	X	10429	-0-	-311	-0-	10406	3	23	9	N	21	182	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	11815	-0-	-2135	-0-	11609	3	206	9	N	187	180	1			152
07	13671	X	12195	-0-	-1476	-0-	12023	3	172	9	N	156	177	1			131
08	13206	X	12462	-0-	-744	-0-	12289	3	173	9	N	157	168	1			120
09	12450	X	11691	-0-	-759	-0-	11518	3	173	9	N	157	164	1			113
10	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12117	3	174	9	N	158	174	1			97
11	12060	X	11665	-0-	-395	-0-	11487	3	178	9	N	162					259

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8417	3	278	9	N	253	177	1			228
07	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	8603	3	270	9	N	245	179	1	1	8	293
08	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	8314	3	202	9	N	184	353	1	1	8	123
09	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	7941	3	238	9	N	216	181	1			158
10	9114	X	8142	-0-	-972	-0-	7901	3	241	9	N	219	171	1			206
11	8700	X	7903	-0-	-797	-0-	7664	3	239	9	N	217	175	1			248

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	863	1	1972	3	N	16					131
							18	9									
07	3813	X	2012	-0-	-1801	-0-	584	1	1409	3	N	17	6	8			142
							19	9									
08	3813	X	691	-0-	-3122	-0-	674	1	17	9	N	15	7	8			150
09	3690	X	681	-0-	-3009	-0-	681	1			N	-0-					150
10	2945	X	425	-0-	-2520	-0-	418	1	7	9	N	6					156
11	2850	X	402	-0-	-2448	-0-	399	1	3	9	N	3	1	8			158

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	2685	-0-	-3345	-0-	593	1	1781	3	N	283	358	1			231
							311	9									
07	6231	X	4680	-0-	-1551	-0-	620	1	3592	3	N	425	551	1	1	8	104
							468	9									
08	6231	X	4625	-0-	-1606	-0-	1053	1	3178	3	N	358	350	1	1	8	111
							394	9									
09	5790	X	4365	-0-	-1425	-0-	1022	1	2954	3	N	354	350	1			115
							389	9									
10	5983	X	1266	-0-	-4717	-0-	1056	1	210	9	N	191	170	1			136
11	4530	X	1974	-0-	-2556	-0-	959	1	600	3	N	377	171	1			342
							415	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	316	1	6138	3	N	240	348	1			72
							264	9									
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	314	1	6544	3	N	278	171	1	1	8	178
							306	9									
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	316	1	6590	3	N	249	335	1	2	8	90
							274	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	544	1	5077	3	N	126	163	1			53
							139	9									
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	260	177	1			136
							286	9									
*11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	590	1	4378	3	N	262	164	1			234
							288	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	2823	-0-	-6507	-0-	2799	3	24	9	N	22					46
07	9641	X	2872	-0-	-6769	-0-	455	1	2395	3	N	20	3	8			63
							22	9									
08	9641	X	3002	-0-	-6639	-0-	467	1	2516	3	N	17	3	8			77
							19	9									
09	9030	X	2374	-0-	-6656	-0-	456	1	1899	3	N	17					94
							19	9									
10	3255	X	2116	-0-	-1139	-0-	472	1	1622	3	N	20					114
							22	9									
11	2910	X	1871	-0-	-1039	-0-	462	1	1392	3	N	15	1	8			128
							17	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

06	6060	X	4370	-0-	-1690	-0-	320	1	3410	3	N	582	372	1			256
							640	9									
07	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	335	1	3579	3	N	624	707	1	1	8	172
							686	9									
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	313	1	3973	3	N	577	528	1	3	8	218
							635	9									
09	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	296	1	3555	3	N	530	718	1			30
							583	9									
10	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	301	1	3445	3	N	520	174	1			376
							572	9									
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	288	1	3480	3	N	357	514	1			219
							393	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

06	390	N	262	-0-	-128	-0-	259	1	3	9	N	3					172
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	1	6	9	N	5					177
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	694	1	62	9	N	56	170	1	1	8	62
09	3000	N	4328	-0-	1328	1328	549	1	3567	3	N	193					255
							212	9									
10	3100	N	3670	-0-	570	1898	375	1	3175	3	N	109	176	1			188
							120	9									
*11	3000	N	4744	-0-	1744	3642	297	1	4300	3	N	134	180	1			142
							147	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	212	1	2239	3	N	-0-					110
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	690	1	2700	3	N	-0-					110
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	474	1	3556	3	N	-0-					110
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	383	1	4574	3	N	7					117
							8	9									
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	245	1	6781	3	N	6					123
							7	9									
*11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	197	1	7024	3	N	27					150
							30	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

06	9870	X	9238	-0-	-632	-0-	9180	3	58	9	N	53	3	8			134
07	9889	X	9546	-0-	-343	-0-	9496	3	50	9	N	45					179
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9382	3	39	9	N	35	170	1			44
09	9510	X	9072	-0-	-438	-0-	9013	3	59	9	N	54					98
10	9548	X	9182	-0-	-366	-0-	9130	3	52	9	N	47					145
11	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8501	3	47	9	N	43					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	130	1	10040	3	N	130	167	1			143
							143	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	155	1	11885	3	N	145	175	1			113
							160	9									
08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	92	1	11041	3	N	98	177	1	1	8	33
							108	9									
09	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11085	3	124	9	N	113					146
10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	N	94					240
*11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	106	1	7705	3	N	50	169	1			121
							55	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	405	1	2619	3	N	440	536	1			128
							484	9									
07	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	414	1	2574	3	N	472	531	1	1	8	68
							519	9									
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	338	1	2824	3	N	437	351	1	3	8	151
							481	9									
09	3810	X	2647	-0-	-1163	-0-	328	1	1893	3	N	387	350	1			188
							426	9									
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	349	1	2861	3	N	430	365	1			253
							473	9									
*11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	338	1	3060	3	N	396	514	1			135
							436	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	217	1	6372	3	N	470	356	1			146
							517	9									
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	217	1	6656	3	N	495	548	1	1	8	92
							545	9									
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	384	1	5967	3	N	503	535	1	2	8	58
							553	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	376	1	5539	3	N	409	171	1			296
							450	9									
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	395	1	5296	3	N	343	367	1			272
							377	9									
*11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	443	1	4013	3	N	396	505	1			163
							436	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	5781	-0-	-1809	-0-	429	1	5268	3	N	76	175	1			106
							84	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	252	1	7643	3	N	267	185	1	1	8	187
							294	9									
08	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	259	1	6844	3	N	186	187	1	1	8	185
							205	9									
09	7470	X	6161	-0-	-1309	-0-	250	1	5754	3	N	143	175	1			153
							157	9									
10	7843	X	4683	-0-	-3160	-0-	285	1	4322	3	N	69	180	1			42
							76	9									
11	7590	X	4714	-0-	-2876	-0-	299	1	4283	3	N	120					162
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	182	1	6093	3	N	50	167	1			60
							55	9									
07	5425	X	4549	-0-	-876	-0-	258	1	4235	3	N	51					111
							56	9									
08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	229	1	4911	3	N	46					157
							51	9									
09	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	206	1	4820	3	N	43					200
							47	9									
10	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	215	1	4563	3	N	32	187	1			45
							35	9									
11	5280	X	4598	-0-	-682	-0-	223	1	4323	3	N	47					92
							52	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

06	7590	X	6693	-0-	-897	-0-	6689	3	4	9	N	4					109
07	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	6644	3	6	9	N	5					114
08	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6592	3	9	9	N	8					122
09	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6293	3	2	9	N	2					124
10	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	6218	3	3	9	N	3					127
11	6690	X	5849	-0-	-841	-0-	5834	3	15	9	N	14					141

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

06	9810	X	6548	-0-	-3262	-0-	6	1	6539	3	N	3					40
							3	9									
07	10137	X	3496	-0-	-6641	-0-	169	1	3321	3	N	5	2	8			43
							6	9									
08	10137	X	4220	-0-	-5917	-0-	188	1	4029	3	N	3	1	8			45
							3	9									
09	6870	X	4051	-0-	-2819	-0-	189	1	3861	3	N	1					46
							1	9									
10	6758	X	5207	-0-	-1551	-0-	297	1	4893	3	N	15					61
							17	9									
11	6540	X	5249	-0-	-1291	-0-	374	1	4874	3	N	1	1	8			61
							1	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

06	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5239	3	42	9	N	38					169
07	6448	X	5975	-0-	-473	-0-	5927	3	48	9	N	44	178	1	1	8	34
08	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	6062	3	51	9	N	46	3	8			77
09	5910	X	5827	-0-	-83	-0-	5786	3	41	9	N	37					114
10	5983	X	5039	-0-	-944	-0-	5018	3	21	9	N	19					133
11	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	5420	3	31	9	N	28					161

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

06	5520	X	4999	-0-	-521	-0-	558	1	4364	3	N	70	45	8			111
							77	9									
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	611	1	4851	3	N	31	6	8			136
							34	9									
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	589	1	5331	3	N	34	7	8			163
							37	9									
09	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	280	1	4526	3	N	20	162	1			21
							22	9									
10	5859	X	3998	-0-	-1861	-0-	784	1	3201	3	N	12					33
							13	9									
11	5760	X	3940	-0-	-1820	-0-	304	1	3601	3	N	32					65
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8245	-0-	-1595	-0-	25	1	8191	3	N	26	23	8			96
							29	9									
07	9424	X	9307	-0-	-117	-0-	9298	3	9	9	N	8	3	8			101
08	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	31	1	7608	3	N	5	4	8			102
							6	9									
09	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	80	1	7898	3	N	3					105
							3	9									
10	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	219	1	8583	3	N	2					107
							2	9									
11	9000	X	7148	-0-	-1852	-0-	86	1	7062	3	N	-0-					107

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

06	10170	X	9328	-0-	-842	-0-	9273	3	55	9	N	50	177	1	6	8	33
07	10044	X	9561	-0-	-483	-0-	9544	3	17	9	N	15	1	8			47
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10337	3	21	9	N	19					66
09	9360	X	8378	-0-	-982	-0-	8357	3	21	9	N	19					85
10	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	9122	3	29	9	N	26					111
*11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10061	3	28	9	N	25	1	8			135

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	81	1	7398	3	N	10					168
							11	9									
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	109	1	6179	3	N	11					179
							12	9									
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	103	1	5903	3	N	54	1	8			232
							59	9									
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	99	1	5623	3	N	8	179	1			61
							9	9									
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	104	1	6183	3	N	29					90
							32	9									
*11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	100	1	5445	3	N	14					104
							15	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

06	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8732	3	133	9	N	121	184	1	6	8	97
07	9331	X	9104	-0-	-227	-0-	8984	3	120	9	N	109	1	8			205
08	9269	X	8991	-0-	-278	-0-	8883	3	108	9	N	98	175	1			128
09	8880	X	8595	-0-	-285	-0-	8500	3	95	9	N	86	175	1			39
10	9176	X	8654	-0-	-522	-0-	8534	3	120	9	N	109					148
11	8880	X	2379	-0-	-6501	-0-	2331	3	48	9	N	44	172	1			20

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	7	1	12802	3	N	88					142
							97	9									
07	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	54	1	11993	3	N	64	178	1			28
							70	9									
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	47	1	11789	3	N	75	1	8			102
							83	9									
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	48	1	11027	3	N	59					161
							65	9									
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	58	1	8952	3	N	55	169	1			47
							61	9									
*11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	65	1	5846	3	N	77					124
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	3185	-0-	-2845	-0-	524	1	2640	3	N	19					178
							21	9									
07	6231	X	2768	-0-	-3463	-0-	560	1	2188	3	N	18	163	1			33
							20	9									
08	6231	X	1430	-0-	-4801	-0-	520	1	895	3	N	14					47
							15	9									
09	4590	X	1452	-0-	-3138	-0-	474	1	969	3	N	8					55
							9	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	175	1	7097	3	N	40					95
							44	9									
*11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	439	1	5810	3	N	41					136
							45	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

06	7620	X	6119	-0-	-1501	-0-	169	1	5863	3	N	79					156
							87	9									
07	7874	X	7186	-0-	-688	-0-	103	1	6988	3	N	86	172	1			70
							95	9									
08	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8265	3	74	9	N	67					137
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7876	3	97	9	N	88	174	1			51
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8096	3	58	9	N	53					104
*11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8585	3	81	9	N	74					178

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

06	7620	X	4799	-0-	-2821	-0-	282	1	4352	3	N	150	173	1			117
							165	9									
07	7874	X	5978	-0-	-1896	-0-	227	1	5564	3	N	170	120	1	1	8	166
							187	9									
08	7874	X	4504	-0-	-3370	-0-	327	1	4057	3	N	109	168	1	1	8	106
							120	9									
09	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	255	1	4831	3	N	202	185	1			123
							222	9									
10	5983	X	4299	-0-	-1684	-0-	278	1	3893	3	N	116					239
							128	9									
11	5790	X	4947	-0-	-843	-0-	316	1	4468	3	N	148	338	1			49
							163	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

06	6000	X	5108	-0-	-892	-0-	376	1	4677	3	N	50	170	1			49
							55	9									
07	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	386	1	3989	3	N	41	1	8			89
							45	9									
08	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	386	1	4717	3	N	44	3	8			130
							48	9									
09	5220	X	1252	-0-	-3968	-0-	238	1	1008	3	N	5					135
							6	9									
10	5270	X	4644	-0-	-626	-0-	393	1	4218	3	N	30					165
							33	9									
*11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	289	1	5508	3	N	39	173	1			31
							43	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

06	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					139
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12838	3	13	9	N	12	127	1			24
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12259	3	17	9	N	15					39
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11281	3	17	9	N	15					54
10	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11354	3	17	9	N	15					69
*11	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10767	3	24	9	N	22					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8110	-0-	-950	-0-	8000	3	110	9	N	100	187	1			110
07	9021	X	8143	-0-	-878	-0-	8016	3	127	9	N	115	181	1			44
08	8928	X	7871	-0-	-1057	-0-	7796	3	75	9	N	68	1	8			111
09	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7801	3	112	9	N	102	185	1			28
10	8835	X	7849	-0-	-986	-0-	3	1	7743	3	N	94					122
							103	9									
11	8100	X	7532	-0-	-568	-0-	7416	3	116	9	N	105	173	1			54

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7269	-0-	-1071	-0-	7237	3	32	9	N	29					163
07	8339	X	7068	-0-	-1271	-0-	7029	3	39	9	N	35	52	1			146
08	7936	X	7174	-0-	-762	-0-	7152	3	22	9	N	20					166
09	7680	X	6711	-0-	-969	-0-	6685	3	26	9	N	24	171	1			19
10	7936	X	6520	-0-	-1416	-0-	6495	3	25	9	N	23					42
11	7260	X	6499	-0-	-761	-0-	6464	3	35	9	N	32					74

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	5558	-0-	-3412	-0-	453	1	4886	3	N	199	177	1			115
							219	9									
07	7316	X	5721	-0-	-1595	-0-	460	1	5086	3	N	159	188	1			86
							175	9									
08	7316	X	5326	-0-	-1990	-0-	453	1	4687	3	N	169	178	1	1	8	76
							186	9									
09	7080	X	4747	-0-	-2333	-0-	432	1	4179	3	N	124					200
							136	9									
10	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	422	1	4511	3	N	117	177	1			140
							129	9									
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	409	1	3833	3	N	151	178	1			113
							166	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6595	-0-	-1235	-0-	366	1	6142	3	N	79	178	1			55
							87	9									
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	899	1	7227	3	N	99	1	8			153
							109	9									
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	899	1	6308	3	N	48	176	1	1	8	24
							53	9									
09	6600	X	5228	-0-	-1372	-0-	841	1	4332	3	N	50					74
							55	9									
10	8091	X	6401	-0-	-1690	-0-	783	1	5561	3	N	52					126
							57	9									
11	7830	X	6024	-0-	-1806	-0-	870	1	5096	3	N	53	166	1			13
							58	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7680	3	134	9	N	122					129
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7929	3	124	9	N	113	160	1	1	8	81
08	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	8066	3	111	9	N	101	1	8			181
09	8010	X	7875	-0-	-135	-0-	7767	3	108	9	N	98	188	1			91
10	8277	X	7801	-0-	-476	-0-	73	1	7632	3	N	87					178
							96	9									
11	7920	X	7126	-0-	-794	-0-	7029	3	97	9	N	88	167	1			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	N	122					152
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	56	1	7884	3	N	89	189	1	1	8	51
							98	9									
08	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	151	1	7046	3	N	74	1	8			124
							81	9									
09	7470	X	7043	-0-	-427	-0-	144	1	6811	3	N	80	178	1			26
							88	9									
10	7719	X	7050	-0-	-669	-0-	148	1	6771	3	N	119					145
							131	9									
11	7470	X	5734	-0-	-1736	-0-	138	1	5530	3	N	60	182	1			23
							66	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6659	-0-	-571	-0-	453	1	6005	3	N	183	181	1			110
							201	9									
07	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	455	1	6084	3	N	86					196
							95	9									
08	7471	X	6392	-0-	-1079	-0-	450	1	5856	3	N	78	181	1	1	8	92
							86	9									
09	6660	X	5865	-0-	-795	-0-	429	1	5366	3	N	64					156
							70	9									
10	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	419	1	5571	3	N	183	174	1			165
							201	9									
11	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	415	1	5255	3	N	109					274
							120	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6203	3	83	9	N	75	187	1			41
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6242	3	95	9	N	86					127
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6146	3	67	9	N	61	177	1			11
09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5932	3	59	9	N	54					65
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6059	3	56	9	N	51					116
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5773	3	59	9	N	54					170

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	182	1	6325	3	N	15					149
							17	9									
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	179	1	7573	3	N	41					190
							45	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	145	1	6726	3	N	6	169	1	1	8	26
							7	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	126	1	4384	3	N	-0-					26
10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	20	1	11066	3	N	-0-					26
*11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	203	1	6253	3	N	-0-					26

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1031	-0-	-979	-0-	380	1	565	3	N	78					127
							86	9									
07	2077	X	625	-0-	-1452	-0-	525	1	100	9	N	91	166	1	1	8	51
08	1271	X	486	-0-	-785	-0-	403	1	83	9	N	75	1	8			125
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	209	1	5316	3	N	146	161	1			110
							161	9									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	209	1	5808	3	N	118	180	1			48
							130	9									
*11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	166	1	4279	3	N	83					131
							91	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

06	10350	X	10092	-0-	-258	-0-	151	1	9894	3	N	43					106
							47	9									
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11233	3	88	9	N	80	1	8			185
08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10480	3	46	9	N	42	181	1	1	8	45
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10341	3	47	9	N	43					88
10	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10820	3	54	9	N	49					137
11	10950	X	10167	-0-	-783	-0-	10114	3	53	9	N	48					185

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

06	630	X	73	-0-	-557	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	3			N	-0-					49
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					49
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					49
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					49
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					49

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		83	-0-	83	129	83	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		52	-0-	52	181	52	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
07	0	W	13	-0-	13	97	13	2			N	-0-					-0-
08	0	W	39	-0-	39	136	39	2			N	-0-					-0-
09	0	W	23	-0-	23	159	23	2			N	-0-					-0-
10	0	W	19	-0-	19	178	19	2			N	-0-					-0-
11	0	W	8	-0-	8	186	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					105
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					105
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	2	3	9	N	3					108
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					109
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					111
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	5	2	2	9	N	2					113

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4674	-0-	-666	-0-	155	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	179	1	4759	2	N	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	203	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	139	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	149	1	4764	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	159	1	4469	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9010	-0-	-693	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8513	-0-	-877	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8500	-0-	-890	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6427	-0-	-653	-0-	300	1	6113	2	N	13					159
							14	9									
07	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	310	1	6950	2	N	23					182
							25	9									
08	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	310	1	6756	2	N	14	108	1			88
							15	9									
09	6810	X	6676	-0-	-134	-0-	300	1	6368	2	N	7					95
							8	9									
10	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	310	1	6450	2	N	-0-					95
11	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	300	1	6150	2	N	-0-					95

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	145	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3596	-0-	-2201	-0-	131	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	107	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	161	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	141	1	3974	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
*11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7018	-0-	-453	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6690	-0-	-1184	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6580	-0-	-1040	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6709	-0-	-1165	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6641	-0-	-199	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	12245	-0-	-295	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12426	-0-	-532	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11878	-0-	-362	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11109	-0-	-1632	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12161	-0-	-169	-0-	12161	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7200	-0-	-271	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6759	-0-	-619	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	99	1	2284	2	N	-0-					-0-
*07	2728	X	1298	-0-	-1430	-0-	49	1	1249	2	N	-0-					-0-
*08	2666	X	1219	-0-	-1447	-0-	47	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	959	-0-	-1621	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	492	-0-	-2174	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	143	1	3483	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	71	1	1655	2	N	-0-					-0-
*07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	65	1	1683	2	N	-0-					-0-
*08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	68	1	1727	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	92	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	67	1	1620	2	N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	62	1	1443	2	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	59	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	80	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	204	1	4742	2	N	-0-					-0-
*07	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	191	1	4921	2	N	-0-					-0-
*08	5239	X	5046	-0-	-193	-0-	192	1	4854	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	265	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	201	1	4838	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4857	-0-	-213	-0-	192	1	4665	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

*06	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	525	1	12163	2	N	-0-					-0-
*07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	465	1	11978	2	N	-0-					-0-
*08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	501	1	11622	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11484	-0-	-1536	-0-	619	1	10865	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	11577	-0-	-1877	-0-	464	1	11113	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	428	1	10417	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

*06	2880	X	2635	-0-	-245	-0-	109	1	2526	2	N	-0-					-0-
*07	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	101	1	2622	2	N	-0-					-0-
*08	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	105	1	2637	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	142	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	103	1	2523	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

*06	3540	X	3176	-0-	-364	-0-	131	1	3045	2	N	-0-					-0-
*07	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	122	1	3143	2	N	-0-					-0-
*08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	127	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	172	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	118	1	2831	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2570	-0-	-760	-0-	101	1	2469	2	N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

*06	15540	X	14354	-0-	-1186	-0-	594	1	13760	2	N	-0-					-0-
*07	15562	X	14512	-0-	-1050	-0-	542	1	13970	2	N	-0-					-0-
*08	15407	X	14411	-0-	-996	-0-	550	1	13861	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	744	1	13056	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	10525	-0-	-4665	-0-	421	1	10104	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13961	-0-	-739	-0-	552	1	13409	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	35	1	4166	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	31	1	4019	3	Y	-0-					-0-
*10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	147	1	3413	2	N	-0-					-0-
*07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	138	1	3533	2	N	-0-					-0-
*08	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	142	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	188	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	142	1	3392	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	128	1	3132	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	26	1	3	2	N	-0-					87
							3025	3									
*07	4030	X	2293	-0-	-1737	-0-	20	1	2273	3	N	-0-					87
*08	4030	X	2344	-0-	-1686	-0-	27	1	2317	3	N	-0-					87
*09	3870	X	2852	-0-	-1018	-0-	22	1	2830	3	N	-0-					87
10	3999	X	2213	-0-	-1786	-0-	28	1	2185	3	N	-0-					87
*11	3750	X	2073	-0-	-1677	-0-	22	1	2045	3	N	5					92
							6	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	43	1	1041	2	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	149	1	3439	2	N	-0-					-0-
*07	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	139	1	3578	2	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	140	1	3537	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	191	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	144	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	136	1	3319	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5370	X	4940	-0-	-430	-0-	204	1	4736	2	N	-0-					-0-
*07	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	188	1	4851	2	N	-0-					-0-
*08	5487	X	5211	-0-	-276	-0-	199	1	5012	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	254	1	4465	2	N	-0-					-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	208	1	5007	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	177	1	4293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	198	1	4581	2	N	-0-					-0-
*07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	187	1	4804	2	N	-0-					-0-
*08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	197	1	4968	2	N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	272	1	4774	2	N	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	204	1	4895	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4875	-0-	-315	-0-	193	1	4682	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	29	1	4	2	Y	7					25
							3469	3	8	9							
*07	3782	X	2714	-0-	-1068	-0-	23	1	2691	3	Y	-0-					25
*08	4154	X	2175	-0-	-1979	-0-	24	1	2151	3	Y	-0-					25
*09	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-					25
10	4650	X	2929	-0-	-1721	-0-	36	1	2893	3	Y	-0-					25
*11	4500	X	2774	-0-	-1726	-0-	28	1	2726	3	Y	18					43
							20	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	127	1	2942	2	N	-0-					-0-
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	123	1	3157	2	N	-0-					-0-
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	123	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	201	1	3526	2	N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	138	1	3314	2	N	-0-					-0-
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
*07	3503	X	2461	-0-	-1042	-0-	22	1	2439	3	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	2427	-0-	-1076	-0-	27	1	2400	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	22	1	2909	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2382	-0-	-1121	-0-	29	1	2353	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	24	1	2361	3	Y	4					4
							4	9									

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	168	1	3882	2	N	-0-					-0-
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	153	1	3956	2	N	-0-					-0-
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	147	1	3713	2	N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	200	1	3516	2	N	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	166	1	3978	2	N	-0-					-0-
*11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	143	1	3464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8700	X	6313	-0-	-2387	-0-	261	1	6052	2	N	-0-					-0-
*07	8990	X	5976	-0-	-3014	-0-	223	1	5753	2	N	-0-					-0-
*08	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	243	1	6150	2	N	-0-					-0-
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	314	1	7528	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5302	-0-	-1208	-0-	210	1	5092	2	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	123	1	2851	2	N	-0-					-0-
*07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2833	2	N	-0-					-0-
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	105	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	152	1	2674	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	77	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	435	-0-	-1905	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	163	1	3777	2	N	-0-					-0-
*07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	146	1	3768	2	N	-0-					-0-
*08	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	96	1	2420	2	N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	179	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	141	1	3397	2	N	-0-					-0-
*11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	114	1	2770	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	201	1	4674	2	N	-0-					-0-
*07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	188	1	4862	2	N	-0-					-0-
*08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	191	1	4828	2	N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	263	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	199	1	4790	2	N	-0-					-0-
*11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	192	1	4674	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					2
							2084	3									
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	15	1	1701	3	Y	-0-					2
*08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	20	1	1761	3	Y	-0-					2
*09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	-0-					2
10	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	20	1	1474	3	Y	-0-					2
*11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	3	Y	120					122
							132	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	93	1	2143	2	N	-0-					-0-
*07	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	87	1	2233	2	N	-0-					-0-
*08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	89	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	108	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1675	-0-	-605	-0-	66	1	1609	2	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

*06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	57	1	1324	2	N	-0-					-0-
*07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	52	1	1351	2	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	54	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	74	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	53	1	1289	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

*06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	2	N	-0-					-0-
*07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	2	N	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
*11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

*06	5730	X	5355	-0-	-375	-0-	221	1	5134	2	N	-0-					-0-
*07	5487	X	4916	-0-	-571	-0-	184	1	4732	2	N	-0-					-0-
*08	5487	X	5081	-0-	-406	-0-	194	1	4887	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	261	1	4572	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4166	-0-	-1507	-0-	167	1	3999	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3661	-0-	-1829	-0-	144	1	3517	2	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

*06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	171	1	3275	2	N	-0-					-0-
*07	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	190	1	3355	2	N	-0-					-0-
*08	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	234	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	183	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	166	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3132	-0-	-528	-0-	194	1	2938	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1272	2	N	-0-					-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	2	N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	51	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	990	N	765	-0-	-225	-0-	30	1	735	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

*06	7290	X	6953	-0-	-337	-0-	288	1	6665	2	N	-0-					-0-
*07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	296	1	7633	2	N	-0-					-0-
*08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	306	1	7709	2	N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	420	1	7368	2	N	-0-					-0-
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	324	1	7783	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7215	-0-	-645	-0-	285	1	6930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	153	1	2893	2	N	-0-			-0-
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	159	1	2970	2	N	-0-			-0-
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	188	1	2947	2	N	-0-			-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	161	1	2954	2	N	-0-			-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	158	1	2915	2	N	-0-			-0-
*11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	183	1	2815	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1248	2	N	-0-			-0-
*07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	50	1	1276	2	N	-0-			-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	68	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	48	1	1150	2	N	-0-			-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

*06	3000	N	3071	-0-	71	71	26	1	3	2	Y	-0-			32
							3042	3							
*07	2945	N	2107	-0-	-838	-0-	19	1	2088	3	Y	-0-			32
*08	3069	N	2258	-0-	-811	-0-	26	1	2232	3	Y	-0-			32
*09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	21	1	2715	3	Y	-0-			32
*10	3100	X	1996	-0-	-1104	-0-	26	1	1970	3	Y	-0-			32
*11	3000	X	2278	-0-	-722	-0-	24	1	2228	3	Y	24			56
							26	9							

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	N	-0-			-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-			-0-
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	N	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	N	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	54	1	1324	2	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

*06	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	177	1	4109	2	N	-0-			-0-
*07	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	163	1	4198	2	N	-0-			-0-
*08	4743	X	4370	-0-	-373	-0-	167	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	229	1	4022	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	173	1	4135	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	158	1	3828	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	4532	-0-	-238	-0-	188	1	4344	2	N	-0-					-0-
*07	4929	X	4674	-0-	-255	-0-	174	1	4500	2	N	-0-					-0-
*08	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	180	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	244	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	152	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	182	1	4416	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	162	1	3748	2	N	-0-					-0-
*07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	145	1	3720	2	N	-0-					-0-
*08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	136	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	192	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	146	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2702	-0-	-928	-0-	107	1	2595	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	149	1	3449	2	N	-0-					-0-
*07	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	114	1	2944	2	N	-0-					-0-
*08	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	134	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	188	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	152	1	3638	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	143	1	3487	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
*08	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4902	-0-	-618	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4974	-0-	-546	-0-	4974	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	207	1	4797	2	N	-0-					-0-
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	200	1	5143	2	N	-0-					-0-
*08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	202	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	265	1	4649	2	N	-0-					-0-
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	248	1	5932	2	N	-0-					-0-
*11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	139	1	3377	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6390	X	6088	-0-	-302	-0-	252	1	5836	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	6052	-0-	-551	-0-	226	1	5826	2	N	-0-					-0-
*08	6603	X	6006	-0-	-597	-0-	229	1	5777	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5724	-0-	-546	-0-	309	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5892	-0-	-587	-0-	235	1	5657	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	212	1	5147	2	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	165	1	3822	2	N	-0-					-0-
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	152	1	3922	2	N	-0-					-0-
*08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	155	1	3912	2	N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	213	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	160	1	3846	2	N	-0-					-0-
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	86	1	1990	2	N	-0-			-0-
*07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	66	1	1699	2	N	-0-			-0-
*08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	74	1	1857	2	N	-0-			-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	2	N	-0-			-0-
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

*06	9300	X	8376	-0-	-924	-0-	346	1	8030	2	N	-0-			-0-
*07	9610	X	9080	-0-	-530	-0-	339	1	8741	2	N	-0-			-0-
*08	9145	X	8614	-0-	-531	-0-	329	1	8285	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	8427	-0-	-363	-0-	455	1	7972	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	346	1	8310	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8359	-0-	-431	-0-	331	1	8028	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

*06	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	138	1	3209	2	N	-0-			-0-
*07	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	125	1	3231	2	N	-0-			-0-
*08	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	127	1	3218	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	180	1	3164	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	139	1	3356	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	132	1	3226	2	N	-0-			-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

*06	6120	X	5694	-0-	-426	-0-	235	1	5459	2	N	-0-			-0-
*07	6324	X	5509	-0-	-815	-0-	206	1	5303	2	N	-0-			-0-
*08	6324	X	5437	-0-	-887	-0-	207	1	5230	2	N	-0-			-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	330	1	5799	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	206	1	4949	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	198	1	4824	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	130	1	3011	2	N	-0-			-0-
*07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	114	1	2931	2	N	-0-			-0-
*08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	119	1	2985	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	109	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	98	1	2403	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

*06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
*07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
*08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			-0-
11	2280	X	347	-0-	-1933	-0-	347	3			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

*06	2730	X	796	-0-	-1934	-0-	33	1	763	2	N	-0-			-0-
*07	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	93	1	2411	2	N	-0-			-0-
*08	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	90	1	2271	2	N	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	N	-0-			-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	72	1	1722	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	73	1	1753	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	216	1	5025	2	N	-0-					-0-
*07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	199	1	5138	2	N	-0-					-0-
*08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	203	1	5131	2	N	-0-					-0-
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	275	1	4826	2	N	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	223	1	5350	2	N	-0-					-0-
*11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	208	1	5073	2	N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	2	N	-0-					-0-
*07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2351	2	N	-0-					-0-
*08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	98	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	89	1	2156	2	N	-0-					-0-
*11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	90	1	2184	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					14
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					14
*08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					14
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					14
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1	1	2969	3	N	-0-					14
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	4	1	2814	3	N	70					84
							77	9									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6323	3									
*07	6324	X	4903	-0-	-1421	-0-	44	1	4859	3	Y	-0-					-0-
*08	6355	X	4408	-0-	-1947	-0-	51	1	4357	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5220	-0-	-930	-0-	40	1	5180	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5098	-0-	-1257	-0-	65	1	5033	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5556	-0-	-594	-0-	57	1	5471	3	Y	25					25
							28	9									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2760	X	2226	-0-	-534	-0-	17	1	2	2	N	167	180	1			13
							2023	3	184	9							
*07	2852	X	1016	-0-	-1836	-0-	9	1	1007	3	N	-0-					13
*08	2697	X	1387	-0-	-1310	-0-	15	1	1372	3	N	-0-					13
09	2730	X	1311	-0-	-1419	-0-	10	1	1301	3	N	-0-					13
10	2821	X	1235	-0-	-1586	-0-	15	1	1220	3	N	-0-					13
*11	2730	X	1285	-0-	-1445	-0-	14	1	1271	3	N	-0-					13

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	94	1	1967	2	N	-0-					-0-
*07	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	100	1	2014	2	N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	93	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	123	1	1788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	244	1	4854	2	N	-0-					-0-
*07	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	274	1	4964	2	N	-0-					-0-
*08	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	316	1	4877	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4850	-0-	-400	-0-	246	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	259	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4163	-0-	-1177	-0-	255	1	3908	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	92	1	1960	2	N	-0-					-0-
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	2	N	-0-					-0-
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	99	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	91	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	N	-0-					-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	102	1	1621	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	153	1	2974	2	N	-0-					-0-
*07	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	159	1	3054	2	N	-0-					-0-
*08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	191	1	3001	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	153	1	2928	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	165	1	3045	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3155	-0-	-115	-0-	191	1	2964	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	244	1	4756	2	N	-0-					-0-
*07	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	254	1	4743	2	N	-0-					-0-
*08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	284	1	4579	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4710	-0-	-450	-0-	245	1	4465	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	253	1	4596	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	280	1	4448	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	114	1	2209	2	N	-0-					-0-
*07	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	122	1	2235	2	N	-0-					-0-
*08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	143	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	127	1	2434	2	N	-0-					-0-
*11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	215	1	4185	2	N	-0-					-0-
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	222	1	4050	2	N	-0-					-0-
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	241	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	207	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	215	1	3776	2	N	-0-					-0-
*11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	224	1	3458	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14220	X	13943	-0-	-277	-0-	576	1	13367	2	N	-0-					-0-
*07	15159	X	14055	-0-	-1104	-0-	525	1	13530	2	N	-0-					-0-
*08	15159	X	13866	-0-	-1293	-0-	529	1	13337	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13048	-0-	-1622	-0-	703	1	12345	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13319	-0-	-1561	-0-	533	1	12786	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12978	-0-	-1422	-0-	513	1	12465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	163	1	3774	2	N	-0-					-0-
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	149	1	3849	2	N	-0-					-0-
*08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	150	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	202	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148	1	3555	2	N	-0-					-0-
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	140	1	3401	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3060	X	2823	-0-	-237	-0-	117	1	2706	2	N	-0-					-0-
*07	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	109	1	2813	2	N	-0-					-0-
*08	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	109	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	149	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	115	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	91	1	2210	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5040	X	4582	-0-	-458	-0-	189	1	4393	2	N	-0-					-0-
*07	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	172	1	4440	2	N	-0-					-0-
*08	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	178	1	4489	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	238	1	4170	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	172	1	4140	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	145	1	3519	2	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3510	X	1515	-0-	-1995	-0-	63	1	1452	2	N	-0-					-0-
*07	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	103	1	2665	2	N	-0-					-0-
*08	3627	X	2688	-0-	-939	-0-	102	1	2586	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2605	-0-	-905	-0-	141	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	108	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	101	1	2472	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4380	X	4276	-0-	-104	-0-	177	1	4099	2	N	-0-					-0-
*07	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	164	1	4219	2	N	-0-					-0-
*08	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	166	1	4166	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	229	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	159	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3792	-0-	-588	-0-	149	1	3643	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	360	N	169	-0-	-191	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	160	-0-	-150	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	25	-0-	-316	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	264	1	6119	2	N	-0-					-0-
*07	6572	X	6484	-0-	-88	-0-	242	1	6242	2	N	-0-					-0-
*08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	251	1	6335	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	344	1	6045	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6456	-0-	-333	-0-	258	1	6198	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	254	1	6172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	301	1	6961	2	N	-0-					-0-
*07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	283	1	7300	2	N	-0-					-0-
*08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	285	1	7202	2	N	-0-					-0-
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	371	1	6506	2	N	-0-					-0-
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	289	1	6940	2	N	-0-					-0-
*11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	297	1	7232	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	154	1	3580	2	N	-0-					-0-
*07	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	144	1	3695	2	N	-0-					-0-
*08	3875	X	3850	-0-	-25	-0-	147	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	197	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	151	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	143	1	3465	2	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	272	1	5381	2	N	-0-					-0-
*07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	301	1	5495	2	N	-0-					-0-
*08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	333	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	276	1	5103	2	N	-0-					-0-
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	282	1	5098	2	N	-0-					-0-
*11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	320	1	4937	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	124	1	2667	2	N	-0-					-0-
*07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	155	1	2719	2	N	-0-					-0-
*08	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	159	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	155	1	2652	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	156	1	2401	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	92	1	1753	2	N	-0-					-0-
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	95	1	1867	2	N	-0-					-0-
*08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	124	1	1818	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	89	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	101	1	1620	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	124	1	2494	2	N	-0-					-0-
*07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2584	2	N	-0-					-0-
*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	161	1	2587	2	N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	136	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	131	1	2412	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2583	-0-	-27	-0-	154	1	2429	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	141	1	3270	2	N	-0-			-0-
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	2	N	-0-			-0-
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	132	1	3328	2	N	-0-			-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	181	1	3169	2	N	-0-			-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	133	1	3186	2	N	-0-			-0-
*11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	131	1	3194	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	427	1	2002	2	N	-0-			-0-
*07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
*08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1230	X	37	-0-	-1193	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-			-0-
*11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*08	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6780	X	6745	-0-	-35	-0-	279	1	6466	2	N	-0-			-0-
*07	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	240	1	6194	2	N	-0-			-0-
*08	6882	X	5397	-0-	-1485	-0-	205	1	5192	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	5674	-0-	-1226	-0-	306	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	5185	-0-	-1945	-0-	207	1	4978	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5793	-0-	-1107	-0-	229	1	5564	2	N	-0-			-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	143	1	3311	2	N	-0-			-0-
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	133	1	3445	2	N	-0-			-0-
*08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	137	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	188	1	3298	2	N	-0-			-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	144	1	3465	2	N	-0-			-0-
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	138	1	3355	2	N	-0-			-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	257	1	5024	2	N	-0-			-0-
*07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	278	1	5155	2	N	-0-			-0-
*08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	308	1	4911	2	N	-0-			-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	257	1	4754	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	268	1	4815	2	N	-0-			-0-
*11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	303	1	4651	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2353	2	N	-0-					-0-
*07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	93	1	2375	2	N	-0-					-0-
*08	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	66	1	1657	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1139	-0-	-721	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	98	1	2373	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	91	1	2098	2	N	-0-					-0-
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-					-0-
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	83	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	111	1	1954	2	N	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1112	-0-	-688	-0-	44	1	1068	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					15
							2705	3									
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	20	1	2205	3	N	-0-					15
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	25	1	2198	3	N	-0-					15
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	21	1	2785	3	N	-0-					15
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	28	1	2137	3	N	-0-					15
*11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	32	1	2983	3	N	161					176
							177	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

*06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	235	1	5464	2	N	-0-					-0-
*07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	278	1	7161	2	N	-0-					-0-
*08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	281	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	353	1	6184	2	N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	272	1	6524	2	N	-0-					-0-
*11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	265	1	6462	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

*06	4080	X	3204	-0-	-876	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
*07	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3003	-0-	-477	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	N	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	67	1	1184	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	865	-0-	-395	-0-	34	1	831	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

*06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	332	1	6405	2	N	-0-					-0-
*07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	354	1	6662	2	N	-0-					-0-
*08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	401	1	6390	2	N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	341	1	6435	2	N	-0-					-0-
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	373	1	6656	2	N	-0-					-0-
*11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	406	1	6324	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

*06	4710	X	4589	-0-	-121	-0-	224	1	4365	2	N	-0-					-0-
*07	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	226	1	4155	2	N	-0-					-0-
*08	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	254	1	3980	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3625	-0-	-1055	-0-	186	1	3439	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3425	-0-	-1411	-0-	179	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3522	-0-	-1158	-0-	214	1	3308	2	N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	124	1	2888	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	112	1	2907	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	113	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	115	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	104	1	2541	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

*06	1620	N	1494	-0-	-126	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	691	-0-	-899	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3120	X	1924	-0-	-1196	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*07	2542	X	1942	-0-	-600	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*08	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1604	-0-	-886	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1645	-0-	-928	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1878	2	N	-0-					-0-
*07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1437	2	N	-0-					-0-
*08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	79	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-					-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	151	1	2791	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	172	1	2385	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	183	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1776	-0-	-1224	-0-	153	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	165	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	175	1	2331	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	157	1	3649	2	N	-0-					-0-
*07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	141	1	3628	2	N	-0-					-0-
*08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	142	1	3584	2	N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	192	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	N	-0-					-0-
*11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-					-0-
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	124	1	3208	2	N	-0-					-0-
*08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	126	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	171	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	127	1	3059	2	N	-0-					-0-
*11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	960	N	530	-0-	-430	-0-	530	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11310	X	10532	-0-	-778	-0-	10532	3			N	-0-					-0-
*07	11160	X	10913	-0-	-247	-0-	10913	3			N	-0-					-0-
*08	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	9616	-0-	-1694	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	11597	-0-	-90	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10001	-0-	-1309	-0-	10001	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
*08	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4232	-0-	-748	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
*07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
*08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	154	1	3086	2	N	-0-					-0-
*07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	159	1	3021	2	N	-0-					-0-
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	186	1	2868	2	N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	153	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	158	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	171	1	2639	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					16
							2645	3									
*07	2573	X	2147	-0-	-426	-0-	19	1	2128	3	N	-0-					16
*08	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	24	1	2051	3	N	-0-					16
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	20	1	2659	3	N	-0-					16
10	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	26	1	1987	3	N	-0-					16
*11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	22	1	2052	3	N	35					51
							39	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	182	1	3516	2	N	-0-					-0-
*07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	221	1	4053	2	N	-0-					-0-
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	215	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	185	1	3470	2	N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					-0-
*11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2550	N	2168	-0-	-382	-0-	105	1	2063	2	N	-0-					-0-
*07	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	122	1	2321	2	N	-0-					-0-
*08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	136	1	2153	2	N	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					-0-
							4377	3									
*07	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	29	1	3554	3	N	-0-					-0-
*08	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	32	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	30	1	3860	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	33	1	2878	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	2789	-0-	-811	-0-	25	1	2764	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2700	N	2533	-0-	-167	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					15
							2509	3									
*07	2790	N	1941	-0-	-849	-0-	17	1	1924	3	Y	-0-					15
*08	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	23	1	2029	3	Y	-0-					15
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	33	1	4224	3	Y	-0-					15
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	41	1	3187	3	Y	-0-					15
*11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	34	1	3199	3	Y	-0-					15

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	133	1	2619	2	N	-0-					-0-
*07	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	124	1	2315	2	N	-0-					-0-
*08	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	144	1	2352	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2412	-0-	-438	-0-	125	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	865	-0-	-2049	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1804	-0-	-1016	-0-	110	1	1694	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	109	1	2532	2	N	-0-					-0-
*07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	110	1	2844	2	N	-0-					-0-
*08	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	109	1	2749	2	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	169	1	2953	2	N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-					-0-
*11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2490	N	1441	-0-	-1049	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					9
							1427	3									
*07	2635	N	1312	-0-	-1323	-0-	12	1	1300	3	Y	-0-					9
*08	2418	N	1226	-0-	-1192	-0-	14	1	1212	3	Y	-0-					9
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	13	1	1725	3	Y	-0-					9
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	3	Y	-0-					9
*11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	15	1	1389	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	91	1	2100	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	83	1	2147	2	N	-0-					-0-
*08	2387	N	1876	-0-	-511	-0-	72	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	103	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	82	1	1949	2	N	-0-					-0-
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	N	-0-					-0-
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	54	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	61	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	48	1	1162	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
*07	6820	X	6249	-0-	-571	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
*08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6240	-0-	-990	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	6330	2	287	9	N	261	177	1			84
*11	7230	X	6105	-0-	-1125	-0-	6105	2			N	-0-					84

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					15
							3589	3									
*07	3782	X	2864	-0-	-918	-0-	26	1	2838	3	Y	-0-					15
*08	3782	X	2654	-0-	-1128	-0-	31	1	2623	3	Y	-0-					15
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	29	1	3725	3	Y	-0-					15
10	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	39	1	2936	3	Y	-0-					15
*11	3660	X	3238	-0-	-422	-0-	34	1	3063	3	Y	128					143
							141	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					14
							3717	3									
*07	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	26	1	2857	3	Y	-0-					14
*08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	34	1	2920	3	Y	-0-					14
09	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	24	1	3114	3	Y	-0-					14
10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	35	1	2631	3	Y	-0-					14
*11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	47	1	4379	3	Y	127					141
							140	9									

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	158	1	3672	2	N	-0-					-0-
*07	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	142	1	3672	2	N	-0-					-0-
*08	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	148	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	202	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	153	1	3677	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	137	1	3333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	145	1	2798	2	N	-0-					-0-
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	164	1	3017	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	182	1	2865	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	144	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	153	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	170	1	2691	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

*06	4200	X	3747	-0-	-453	-0-	155	1	3592	2	N	-0-					-0-
*07	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	145	1	3730	2	N	-0-					-0-
*08	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	148	1	3732	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	200	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	146	1	3492	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	137	1	3330	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	197	1	4564	2	N	-0-					-0-
*07	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	172	1	4445	2	N	-0-					-0-
*08	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	175	1	4421	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	239	1	4182	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	180	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	171	1	4167	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

*06	5250	X	4013	-0-	-1237	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*07	5425	X	4021	-0-	-1404	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*08	5084	X	3751	-0-	-1333	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3018	-0-	-1812	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

*06	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	214	1	4171	2	N	-0-					-0-
*07	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	228	1	4185	2	N	-0-					-0-
*08	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	259	1	4123	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4083	-0-	-417	-0-	213	1	3870	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	222	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	249	1	3856	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	128	1	2973	2	N	-0-					-0-
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2953	2	N	-0-					-0-
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	111	1	2790	2	N	-0-					-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	119	1	2843	2	N	-0-					-0-
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	105	1	2420	2	N	-0-					-0-
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	137	1	3541	2	N	-0-					-0-
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	2	N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	71	1	1716	2	N	-0-					-0-
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	132	1	3225	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*07	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	N	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	2	N	-0-					-0-
09	900	N	576	-0-	-324	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	N	-0-					-0-
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	23	1	574	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					91
							2177	3									
*07	2015	X	1812	-0-	-203	-0-	16	1	1796	3	Y	-0-					91
*08	2015	X	1763	-0-	-252	-0-	20	1	1743	3	Y	-0-					91
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	17	1	2280	3	Y	-0-					91
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	Y	-0-					91
*11	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	17	1	1562	3	Y	-0-					91

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4478	X	3214	-0-	-1264	-0-	190	1	3024	2	N	-0-					-0-
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	172	1	2908	2	N	-0-					-0-
*08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	113	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2626	2	N	-0-					-0-
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	N	-0-					-0-
*11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	299	1	6944	2	N	-0-					-0-
*07	7471	X	7358	-0-	-113	-0-	275	1	7083	2	N	-0-					-0-
*08	7533	X	7090	-0-	-443	-0-	271	1	6819	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6881	-0-	-559	-0-	371	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7077	-0-	-611	-0-	283	1	6794	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	273	1	6630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7320	X	7196	-0-	-124	-0-	60	1	8	2	N	-0-					16
							7128	3									
*07	7564	X	5690	-0-	-1874	-0-	51	1	5639	3	N	-0-					16
*08	7502	X	5648	-0-	-1854	-0-	65	1	5583	3	N	-0-					16
09	7350	X	7324	-0-	-26	-0-	54	1	7017	3	N	230	177	1			69
							253	9									
10	7595	X	5588	-0-	-2007	-0-	70	1	5274	3	N	222	177	1			114
							244	9									
*11	7350	X	4468	-0-	-2882	-0-	48	1	4410	3	N	9					123
							10	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5310	X	5175	-0-	-135	-0-	214	1	4961	2	N	-0-					-0-
*07	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	190	1	4896	2	N	-0-					-0-
*08	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	177	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4153	-0-	-1157	-0-	224	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3195	-0-	-2292	-0-	128	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3600	-0-	-1710	-0-	142	1	3458	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9420	X	8745	-0-	-675	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
*07	9734	X	8891	-0-	-843	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
*08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8531	-0-	-889	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	8540	-0-	-1194	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8393	-0-	-1027	-0-	8393	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	56	1	7	2	N	-0-					-0-
							6620	3									
*07	6386	X	5152	-0-	-1234	-0-	45	1	5107	3	N	-0-					-0-
*08	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	69	1	6041	3	N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	96	1	12447	3	N	-0-					-0-
10	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	330	1	26860	3	N	-0-					-0-
*11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	143	1	14216	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	2	N	-0-					-0-
*07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	2	N	-0-					-0-
*08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	103	1	2583	2	N	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	N	-0-					-0-
*11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1895	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					40
							1746	3									
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	13	1	1432	3	N	-0-					40
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1399	3	N	-0-					40
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	11	1	1450	3	N	-0-					40
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	14	1	1058	3	N	-0-					40
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	3	N	18					58
							20	9									

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

*06	7110	X	6766	-0-	-344	-0-	280	1	6486	2	N	-0-					-0-
*07	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	324	1	8357	2	N	-0-					-0-
*08	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	425	1	10719	2	N	-0-					-0-
09	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	535	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	393	1	9411	2	N	-0-					-0-
*11	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	371	1	9015	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	83	1	1926	2	N	-0-					-0-
*07	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	78	1	2015	2	N	-0-					-0-
*08	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	85	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	138	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-					-0-
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	102	1	2474	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2910	3									
*07	3255	X	2331	-0-	-924	-0-	21	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*08	3224	X	2276	-0-	-948	-0-	25	1	2251	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	16	1	2066	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	1392	-0-	-2080	-0-	18	1	1374	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2294	-0-	-1066	-0-	24	1	2268	3	Y	2					2
							2	9									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	116	1	2691	2	N	-0-					-0-
*07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	107	1	2761	2	N	-0-					-0-
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	110	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	141	1	2472	2	N	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					-0-
*11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	100	1	2449	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	133	1	3066	2	N	-0-					-0-
*07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	117	1	3023	2	N	-0-					-0-
*08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	115	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	149	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2530	2	N	-0-					-0-
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	164	1	3827	2	N	-0-					-0-
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	149	1	3848	2	N	-0-					-0-
*08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	156	1	3932	2	N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	184	1	3226	2	N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	155	1	3737	2	N	-0-					-0-
*11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	140	1	3399	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	40	1	4688	3	N	-0-					35
*07	4681	X	3546	-0-	-1135	-0-	31	1	3515	3	N	-0-					35
*08	4774	X	3081	-0-	-1693	-0-	34	1	3047	3	N	-0-					35
09	5130	X	3802	-0-	-1328	-0-	29	1	3773	3	N	-0-					35
10	5301	X	3004	-0-	-2297	-0-	37	1	2967	3	N	-0-					35
*11	5130	X	3145	-0-	-1985	-0-	31	1	3020	3	N	85					120
							94	9									

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	4	2	3734	3	Y	-0-					-0-
*07	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
*08	4030	X	2983	-0-	-1047	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3831	-0-	-699	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	1	1	2850	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3099	-0-	-1431	-0-	4	1	3092	3	Y	3					3
							3	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4590	X	4061	-0-	-529	-0-	168	1	3893	2	N	-0-					-0-
*07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	197	1	5071	2	N	-0-					-0-
*08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	197	1	4973	2	N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	265	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	202	1	4847	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	192	1	4648	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	47					125
							2126	3	52	9							
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	15	1	1677	3	N	-0-					125
*08	3100	N	3551	-0-	451	451	41	1	3510	3	N	-0-					125
09	3000	N	4203	-0-	1203	1654	31	1	4025	3	N	134	134	1			125
							147	9									
10	3100	N	2982	-0-	-118	1536	39	1	2943	3	N	-0-					125
*11	4852	X	3316	-0-	-1536	-0-	35	1	3281	3	N	-0-					125

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	249	1	5770	2	N	-0-					-0-
*07	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	227	1	5854	2	N	-0-					-0-
*08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	331	1	8339	2	N	-0-					-0-
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	397	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	294	1	7038	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	268	1	6514	2	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	4226	-0-	-544	-0-	369	1	3857	2	N	-0-					-0-
*07	4929	X	3474	-0-	-1455	-0-	312	1	3162	2	N	-0-					-0-
*08	4929	X	4191	-0-	-738	-0-	242	1	3949	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	294	1	3709	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4035	-0-	-894	-0-	357	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3706	-0-	-854	-0-	279	1	3427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	412	1	6553	2	N	-0-					-0-
*07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	385	1	6527	2	N	-0-					-0-
*08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	255	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	280	1	6037	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	320	1	6113	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	6066	-0-	-204	-0-	249	1	5817	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

*06	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	273	1	6321	2	N	-0-					-0-
*07	7688	X	6994	-0-	-694	-0-	261	1	6733	2	N	-0-					-0-
*08	7688	X	6631	-0-	-1057	-0-	253	1	6378	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5974	-0-	-1466	-0-	322	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5410	-0-	-2278	-0-	217	1	5193	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5807	-0-	-973	-0-	229	1	5578	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

*06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	121	1	2806	2	N	-0-					-0-
*07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	125	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2804	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	118	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	107	1	2582	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

*06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	180	1	4155	2	N	-0-					-0-
*07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	164	1	4229	2	N	-0-					-0-
*08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	167	1	4227	2	N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	211	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	434	1	10431	2	N	-0-					-0-
*11	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	451	1	10959	2	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

*06	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	215	1	4987	2	N	-0-					-0-
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	211	1	5456	2	N	-0-					-0-
*08	5642	X	4436	-0-	-1206	-0-	169	1	4267	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5321	-0-	-49	-0-	287	1	5034	2	N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	304	1	7312	2	N	-0-					-0-
*11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	302	1	7357	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

*06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
*07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
*08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
*11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

*06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*07	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*08	2325	X	359	-0-	-1966	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1312	-0-	-938	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6210	X	4883	-0-	-1327	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
*07	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
*08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4812	-0-	-799	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

*06	4410	X	3654	-0-	-756	-0-	151	1	3503	2	N	-0-					-0-
*07	4557	X	2566	-0-	-1991	-0-	96	1	2470	2	N	-0-					-0-
*08	4557	X	3599	-0-	-958	-0-	137	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3274	-0-	-1136	-0-	177	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	136	1	3281	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3311	-0-	-439	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	205	1	4764	2	N	-0-					-0-
*07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	189	1	4848	2	N	-0-					-0-
*08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	193	1	4867	2	N	-0-					-0-
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	256	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	189	1	4525	2	N	-0-					-0-
*11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	175	1	4269	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

*06	7770	X	5112	-0-	-2658	-0-	211	1	4901	2	N	-0-					-0-
*07	8029	X	4770	-0-	-3259	-0-	178	1	4592	2	N	-0-					-0-
*08	8029	X	2429	-0-	-5600	-0-	92	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	892	-0-	-6338	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3125	-0-	-3385	-0-	125	1	3000	2	N	-0-					-0-
*11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	339	1	8220	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

*06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					89
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-					89
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					89
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			Y	-0-					89
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					89
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					89

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

*06	4710	X	3040	-0-	-1670	-0-	125	1	2915	2	N	-0-					-0-
*07	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	126	1	3260	2	N	-0-					-0-
*08	4526	X	2481	-0-	-2045	-0-	95	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2497	-0-	-1853	-0-	134	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	132	1	3177	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	122	1	2981	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

*06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	356	1	8251	2	N	-0-					-0-
*07	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	370	1	9525	2	N	-0-					-0-
*08	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	460	1	11607	2	N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	626	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	483	1	11585	2	N	-0-					-0-
*11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	403	1	9790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5130	X	4947	-0-	-183	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
*07	5301	X	4963	-0-	-338	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
*08	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4610	-0-	-730	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5495	-0-	-23	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
*11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10890	X	9411	-0-	-1479	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
*07	11253	X	10599	-0-	-654	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
*08	11253	X	10097	-0-	-1156	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
10	11222	X	8469	-0-	-2753	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	7729	-0-	-3161	-0-	7729	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	211	1	4896	2	N	-0-					-0-
*07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	188	1	4844	2	N	-0-					-0-
*08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	185	1	4661	2	N	-0-					-0-
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	235	1	4125	2	N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	170	1	4072	2	N	-0-					-0-
*11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	160	1	3909	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
*07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
*08	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2968	-0-	-32	1202	25	1	3	2	N	-0-					35
							2940	3									
*07	3653	X	2451	-0-	-1202	-0-	21	1	2430	3	N	-0-					35
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	25	1	2287	3	N	-0-					35
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	19	1	2519	3	N	-0-					35
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	27	1	2093	3	N	-0-					35
*11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	3	N	99					134
							109	9									

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1170	X	1027	-0-	-143	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
*07	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
*08	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	40	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	977	-0-	-133	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	984	-0-	-101	-0-	40	1	944	2	N	-0-					-0-
*11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

*06	5122	X	4022	-0-	-1100	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					39
							3984	3									
*07	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	23	1	2573	3	Y	-0-					39
*08	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	28	1	2457	3	Y	-0-					39
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	3046	3	Y	-0-					39
10	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	31	1	2350	3	Y	-0-					39
*11	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	25	1	2421	3	Y	14					53
							15	9									

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

*06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	148	1	3439	2	N	-0-					-0-
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1	3689	2	N	-0-					-0-
*08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	119	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	219	1	3839	2	N	-0-					-0-
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	150	1	3608	2	N	-0-					-0-
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

*06	4920	X	4611	-0-	-309	-0-	190	1	4421	2	N	-0-					-0-
*07	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	177	1	4561	2	N	-0-					-0-
*08	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	180	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	243	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	185	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	174	1	4233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-					23
							3341	3									
*07	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	23	1	2517	3	N	-0-					23
*08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	28	1	2398	3	N	-0-					23
09	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	26	1	3386	3	N	-0-					23
10	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	45	1	3540	3	N	-0-					23
*11	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	31	1	2966	3	N	156					179
							172	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2040	X	1471	-0-	-569	-0-	61	1	1410	2	N	-0-					-0-
*07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	202	1	5197	2	N	-0-					-0-
*08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	298	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	217	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	170	1	4088	2	N	-0-					-0-
*11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	130	1	3153	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	4730	-0-	-40	-0-	196	1	4534	2	N	-0-					-0-
*07	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	160	1	4149	2	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	184	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	260	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	195	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4271	-0-	-619	-0-	168	1	4103	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1018	N	130	-0-	-888	-0-	1	1	129	3	N	-0-					3
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-					3
*08	310	X	102	-0-	-208	-0-	1	1	101	3	N	-0-					3
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					3
10	310	X	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					3
*11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			N	-0-					-0-
*07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
*08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
*11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					70
							2679	3									
*07	2635	X	1617	-0-	-1018	-0-	14	1	1603	3	N	-0-					70
*08	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	19	1	1743	3	N	-0-					70
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	20	1	2592	3	N	-0-					70
10	2635	X	1921	-0-	-714	-0-	24	1	1897	3	N	-0-					70
*11	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	21	1	1988	3	N	-0-					70

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	162	1	3254	2	N	-0-					-0-
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	186	1	3270	2	N	-0-					-0-
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	192	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	164	1	2967	2	N	-0-					-0-
*11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	185	1	2947	2	N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4154	3									
*07	3317	X	2100	-0-	-1217	-0-	19	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*08	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	29	1	2600	3	Y	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	30	1	3917	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2152	-0-	-1258	-0-	27	1	2125	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	27	1	2583	3	Y	43					43
							47	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	332	1	7720	2	N	-0-					-0-
*07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	264	1	6795	2	N	-0-					-0-
*08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	265	1	6683	2	N	-0-					-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	370	1	6495	2	N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	311	1	7461	2	N	-0-					-0-
*11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	291	1	7079	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7350	X	6745	-0-	-605	-0-	7	2	6738	3	N	-0-					-0-
*07	7347	X	5490	-0-	-1857	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
*08	7347	X	5097	-0-	-2250	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6537	-0-	-1083	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	5633	-0-	-2241	-0-	2	1	5631	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	5818	-0-	-1802	-0-	7	1	5811	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11250	X	10992	-0-	-258	-0-	10	2	10982	3	N	-0-					-0-
*07	11625	X	9642	-0-	-1983	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
*08	11067	X	10509	-0-	-558	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	10342	-0-	-908	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9020	-0-	-2605	-0-	3	1	9017	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	8789	-0-	-2461	-0-	11	1	8778	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12480	X	11330	-0-	-1150	-0-	468	1	10862	2	N	-0-					-0-
*07	12679	X	8764	-0-	-3915	-0-	328	1	8436	2	N	-0-					-0-
*08	11408	X	8682	-0-	-2726	-0-	331	1	8351	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	8143	-0-	-3527	-0-	439	1	7704	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	8715	-0-	-3344	-0-	349	1	8366	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8069	-0-	-3601	-0-	318	1	7751	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4	2	4612	3	N	-0-					-0-
*07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1	1	3715	3	N	-0-					-0-
*11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	5	1	3873	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
*08	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4515	-0-	-885	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4086	-0-	-1314	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	325	1	7550	2	N	-0-					-0-
*07	7936	X	7832	-0-	-104	-0-	293	1	7539	2	N	-0-					-0-
*08	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	300	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7229	-0-	-451	-0-	390	1	6839	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	294	1	7044	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	5380	-0-	-2300	-0-	212	1	5168	2	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	238	1	3456	2	N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	285	1	3900	2	N	-0-					-0-
*08	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	261	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	198	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	261	1	4428	2	N	-0-					-0-
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	261	1	4016	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							2071	3									
*07	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	16	1	1866	3	N	-0-					-0-
*08	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	17	1	1579	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	16	1	2120	3	N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	17	1	1737	3	N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4440	X	3812	-0-	-628	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*07	4557	X	3560	-0-	-997	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*08	4557	X	3099	-0-	-1458	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2718	-0-	-1684	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1355	-0-	-2515	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2030	3									
*07	2077	N	1626	-0-	-451	-0-	14	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*08	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	18	1	1594	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	15	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1510	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	17	1	1583	3	Y	53					53
							58	9									

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					40
							2461	3									
*07	3379	X	1783	-0-	-1596	-0-	16	1	1767	3	Y	-0-					40
*08	3379	X	1919	-0-	-1460	-0-	22	1	1897	3	Y	-0-					40
09	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	18	1	2400	3	Y	-0-					40
10	3193	X	1732	-0-	-1461	-0-	23	1	1709	3	Y	-0-					40
*11	3090	X	1842	-0-	-1248	-0-	19	1	1822	3	Y	1					41
							1	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	3	2	2960	3	N	-0-					-0-
*07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	1	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	3	1	2620	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	816	1	18919	2	N	-0-					-0-
*07	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	501	1	12916	2	N	-0-					-0-
*08	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	525	1	13247	2	N	-0-					-0-
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	664	1	11644	2	N	-0-					-0-
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	390	1	9336	2	N	-0-					-0-
*11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	261	1	6352	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

*06	1710	X	579	-0-	-1131	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*07	1767	X	502	-0-	-1265	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	1767	X	364	-0-	-1403	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	202	-0-	-1388	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	19	-0-	-1376	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

*06	9450	X	9290	-0-	-160	-0-	78	1	10	2	N	-0-					-0-
							9202	3									
*07	9765	X	7673	-0-	-2092	-0-	67	1	7606	3	N	-0-					-0-
*08	9579	X	7414	-0-	-2165	-0-	82	1	7332	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	8876	-0-	-1204	-0-	68	1	8808	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	7308	-0-	-3108	-0-	91	1	7217	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	7573	-0-	-2507	-0-	77	1	7483	3	N	12					12
							13	9									

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	-0-					15
							4263	3									
*07	4433	X	3245	-0-	-1188	-0-	29	1	3216	3	Y	-0-					15
*08	4433	X	3135	-0-	-1298	-0-	36	1	3099	3	Y	-0-					15
09	4290	X	3680	-0-	-610	-0-	28	1	3652	3	Y	-0-					15
10	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	37	1	2934	3	Y	-0-					15
*11	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	34	1	3331	3	Y	63					78
							69	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

*06	3060	X	2056	-0-	-1004	-0-	92	1	1964	2	N	-0-					-0-
*07	3162	X	1971	-0-	-1191	-0-	63	1	1908	2	N	-0-					-0-
*08	3162	X	2139	-0-	-1023	-0-	95	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	61	1	1845	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

*06	6870	X	4740	-0-	-2130	-0-	40	1	5	2	Y	-0-					64
							4695	3									
*07	6789	X	3669	-0-	-3120	-0-	33	1	3636	3	Y	-0-					64
*08	7626	X	3636	-0-	-3990	-0-	41	1	3595	3	Y	-0-					64
09	7380	X	4655	-0-	-2725	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					64
10	6696	X	3715	-0-	-2981	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					64
*11	5940	X	3838	-0-	-2102	-0-	40	1	3798	3	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3690	X	2827	-0-	-863	-0-	3	2	2824	3	N	-0-					-0-
*07	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*08	3503	X	2561	-0-	-942	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	1	1	2725	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	3	1	2913	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8400	X	5854	-0-	-2546	-0-	242	1	5612	2	N	-0-					-0-
*07	7812	X	6153	-0-	-1659	-0-	230	1	5923	2	N	-0-					-0-
*08	6789	X	5979	-0-	-810	-0-	228	1	5751	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5801	-0-	-769	-0-	313	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	244	1	5866	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	226	1	5504	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
*07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3546	-0-	-24	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	Y	-0-					1
							2301	3									
*07	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	16	1	1762	3	Y	-0-					1
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	27	1	2289	3	Y	-0-					1
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	20	1	2560	3	Y	-0-					1
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	28	1	2163	3	Y	-0-					1
*11	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	18	1	1748	3	Y	41					42
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	N	-0-					-0-
*07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	169	1	4341	2	N	-0-					-0-
*08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	170	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	258	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	206	1	4932	2	N	-0-					-0-
*11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	193	1	4700	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*07	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3594	-0-	-456	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3098	-0-	-952	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*07	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2558	-0-	-821	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5880	X	3959	-0-	-1921	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*07	6076	X	3976	-0-	-2100	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
*08	6076	X	3818	-0-	-2258	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	3409	-0-	-1706	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3159	-0-	-1041	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9870	X	8098	-0-	-1772	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
*07	8959	X	8318	-0-	-641	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
*08	8959	X	8251	-0-	-708	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8188	-0-	-542	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
*11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	120	X	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	86	1	1994	2	N	-0-			-0-
*07	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	76	1	1944	2	N	-0-			-0-
*08	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	81	1	2029	2	N	-0-			-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2047	2	N	-0-			-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	84	1	2027	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	81	1	1959	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	141	1	3279	2	N	-0-			-0-
*07	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	125	1	3218	2	N	-0-			-0-
*08	3720	X	3049	-0-	-671	-0-	117	1	2932	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3286	-0-	-284	-0-	177	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	129	1	3085	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	117	1	2833	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	3			N	-0-			-0-
*07	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
*08	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
09	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	3230	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	386	1	8953	2	N	-0-			-0-
*07	9610	X	8667	-0-	-943	-0-	324	1	8343	2	N	-0-			-0-
*08	9610	X	9112	-0-	-498	-0-	348	1	8764	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	483	1	8470	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9087	-0-	-523	-0-	364	1	8723	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	339	1	8239	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	172	1	3265	2	N	-0-			-0-
*07	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	175	1	3214	2	N	-0-			-0-
*08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	187	1	3013	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3265	-0-	-275	-0-	173	1	3092	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	158	1	2946	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	163	1	2540	2	N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	100	1	2333	2	N	-0-			-0-
*07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	2238	2	N	-0-			-0-
*08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2313	2	N	-0-			-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	-0-			-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	89	1	2137	2	N	-0-			-0-
*11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2110	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	191	1	4417	2	N	-0-			-0-
*07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	176	1	4553	2	N	-0-			-0-
*08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	172	1	4355	2	N	-0-			-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	232	1	4066	2	N	-0-			-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	185	1	4417	2	N	-0-			-0-
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	172	1	4201	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

*06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	376	1	8726	2	N	-0-			-0-
*07	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	592	1	15275	2	N	-0-			-0-
*08	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	500	1	12615	2	N	-0-			-0-
09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	641	1	11240	2	N	-0-			-0-
10	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	498	1	11954	2	N	-0-			-0-
*11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	431	1	10487	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

*06	2010	X	179	-0-	-1831	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-
*07	1209	X	379	-0-	-830	-0-	14	1	365	2	N	-0-			-0-
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1856	2	N	-0-			-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	183	1	3208	2	N	-0-			-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	131	1	3146	2	N	-0-			-0-
*11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1500	X	1380	-0-	-120	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
*08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	3	1	2003	3	Y	25					25
							28	9									

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	15	1	1721	3	Y	-0-					44
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	12	1	1372	3	Y	-0-					44
*08	1364	N	537	-0-	-827	-0-	6	1	531	3	Y	-0-					44
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	12	1	1583	3	Y	-0-					44
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	Y	-0-					44
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	3	Y	37					81
							41	9									

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10740	X	10548	-0-	-192	-0-	436	1	10112	2	N	-0-					-0-
*07	11098	X	10812	-0-	-286	-0-	404	1	10408	2	N	-0-					-0-
*08	11098	X	10684	-0-	-414	-0-	407	1	10277	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10583	-0-	-157	-0-	571	1	10012	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	427	1	10248	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10266	-0-	-474	-0-	406	1	9860	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	200	1	4639	2	N	-0-					-0-
*07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	191	1	4922	2	N	-0-					-0-
*08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	189	1	4761	2	N	-0-					-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	235	1	4114	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	160	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3531	-0-	-759	-0-	140	1	3391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	2	N	-0-					-0-
*07	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	73	1	1862	2	N	-0-					-0-
*08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	73	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1651	-0-	-809	-0-	89	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	57	1	1382	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4260	X	4136	-0-	-124	-0-	171	1	3965	2	N	-0-					-0-
*07	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	160	1	4108	2	N	-0-					-0-
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	181	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	234	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	185	1	4430	2	N	-0-					-0-
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	180	1	4361	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	153	1	3130	2	N	-0-					-0-
*07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	160	1	3158	2	N	-0-					-0-
*08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	182	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	153	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	156	1	2686	2	N	-0-					-0-
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	165	1	2551	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	110	1	2537	2	N	-0-					-0-
*07	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	87	1	2253	2	N	-0-					-0-
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	100	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2450	-0-	-250	-0-	132	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	91	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2074	-0-	-536	-0-	82	1	1992	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					102
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					102
09	14B2 EXT		5768	-0-	5768	5768	5768	3			N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	247	1	5725	2	N	-0-					-0-
*07	6324	X	6255	-0-	-69	-0-	233	1	6022	2	N	-0-					-0-
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	244	1	6155	2	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	343	1	6027	2	N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	255	1	6125	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	236	1	5734	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	149	1	3462	2	N	-0-					-0-
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	144	1	3709	2	N	-0-					-0-
*08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	148	1	3734	2	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	202	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	140	1	3364	2	N	-0-					-0-
*11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	112	1	2707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	141	1	3276	2	N	-0-			-0-
*07	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	127	1	3282	2	N	-0-			-0-
*08	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	136	1	3415	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	183	1	3199	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	134	1	3234	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	119	1	2884	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4410	X	4198	-0-	-212	-0-	174	1	4024	2	N	-0-			-0-
*07	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	160	1	4123	2	N	-0-			-0-
*08	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	168	1	4213	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3898	-0-	-452	-0-	210	1	3688	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	179	1	4280	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	171	1	4137	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-			-0-
*07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-			-0-
*08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-			-0-
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-			-0-
10	8401	X	8333	-0-	-68	-0-	8333	3			N	-0-			-0-
11	8130	X	7942	-0-	-188	-0-	7942	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
*07	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
*08	1953	X	1876	-0-	-77	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
09	1980	X	1915	-0-	-65	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
10	2046	X	1743	-0-	-303	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
*11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-			-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-			12
							2654	3							
*07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	19	1	2103	3	N	-0-			12
*08	2883	X	2075	-0-	-808	-0-	23	1	2052	3	N	-0-			12
09	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	21	1	2768	3	N	-0-			12
10	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	27	1	2122	3	N	-0-			12
*11	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	24	1	2189	3	N	98			110
							108	9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2850	X	2153	-0-	-697	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
*07	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
*08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
09	2310	X	427	-0-	-1883	-0-	427	3			N	-0-			-0-
10	2387	X	35	-0-	-2352	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4860	X	4035	-0-	-825	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*07	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*08	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

*06	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	3			N	-0-					-0-
*07	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
*08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
*11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

*06	3240	X	2326	-0-	-914	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*07	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

*06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					1
*07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					1
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					1
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					1
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					1
*11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6960	X	6717	-0-	-243	-0-	277	1	6440	2	N	-0-			-0-
*07	7192	X	6890	-0-	-302	-0-	257	1	6633	2	N	-0-			-0-
*08	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	260	1	6544	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6548	-0-	-382	-0-	353	1	6195	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6725	-0-	-436	-0-	269	1	6456	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	255	1	6184	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14490	X	12506	-0-	-1984	-0-	517	1	11989	2	N	-0-			-0-
*07	14973	X	12348	-0-	-2625	-0-	461	1	11887	2	N	-0-			-0-
*08	14973	X	12357	-0-	-2616	-0-	471	1	11886	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	12037	-0-	-2423	-0-	649	1	11388	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	11777	-0-	-2204	-0-	471	1	11306	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	11143	-0-	-1697	-0-	441	1	10702	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3734	X	3287	-0-	-447	-0-	136	1	3151	2	N	-0-			-0-
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	121	1	3137	2	N	-0-			-0-
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	110	1	2786	2	N	-0-			-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	107	1	2566	2	N	-0-			-0-
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	113	1	2742	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4530	X	4487	-0-	-43	-0-	38	1	4	2	N	-0-			-0-
							4445	3							
*07	4681	X	3764	-0-	-917	-0-	32	1	3732	3	N	-0-			-0-
*08	4681	X	3701	-0-	-980	-0-	40	1	3661	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4382	-0-	-148	-0-	33	1	4349	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	43	1	3574	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	37	1	3679	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

*06	3630	X	3385	-0-	-245	-0-	29	1	3	2	N	-0-					-0-
							3353	3									
*07	3875	X	2315	-0-	-1560	-0-	19	1	2296	3	N	-0-					-0-
*08	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	27	1	2480	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	28	1	3634	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2679	-0-	-1196	-0-	32	1	2647	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3224	-0-	-526	-0-	31	1	3181	3	N	11					11
							12	9									

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

*06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	163	1	3779	2	N	-0-					-0-
*07	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	151	1	3883	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	154	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	206	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	161	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	154	1	3745	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

*06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	337	1	7837	2	N	-0-					-0-
*07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	304	1	7849	2	N	-0-					-0-
*08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	313	1	7895	2	N	-0-					-0-
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	434	1	7622	2	N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	316	1	7582	2	N	-0-					-0-
*11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	315	1	7666	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

*06	2160	X	637	-0-	-1523	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	2	N	-0-					-0-
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	2	N	-0-					-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	67	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	83	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	58	1	1400	2	N	-0-					-0-
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*07	4867	X	4365	-0-	-502	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3533	-0-	-1055	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	2597	-0-	-2773	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

*06	10800	X	9690	-0-	-1110	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
*07	11160	X	10057	-0-	-1103	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
*08	10974	X	9664	-0-	-1310	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
09	10320	X	8414	-0-	-1906	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10339	-0-	-325	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	10317	-0-	-33	-0-	10317	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

*06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	X	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	279	X	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

*06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
*07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	3			N	-0-					-0-
*08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

*06	3960	X	3390	-0-	-570	-0-	29	1	4	2	Y	-0-					156
							3357	3									
*07	4092	X	2786	-0-	-1306	-0-	24	1	2704	3	Y	53	180	1			29
							58	9									
*08	4092	X	2562	-0-	-1530	-0-	29	1	2533	3	Y	-0-					29
09	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	26	1	3336	3	Y	-0-					29
10	4092	X	2148	-0-	-1944	-0-	28	1	2120	3	Y	-0-					29
*11	3960	X	2368	-0-	-1592	-0-	25	1	2343	3	Y	-0-					29

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

*06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	41	1	5	2	Y	4					29
							4804	3	4	9							
*07	5456	X	3801	-0-	-1655	-0-	34	1	3767	3	Y	-0-					29
*08	5146	X	3691	-0-	-1455	-0-	42	1	3649	3	Y	-0-					29
09	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	39	1	5119	3	Y	151	70	1			110
							166	9									
10	6200	X	4146	-0-	-2054	-0-	50	1	4007	3	Y	81					191
							89	9									
*11	6000	X	4352	-0-	-1648	-0-	44	1	4308	3	Y	-0-					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6360	X	5768	-0-	-592	-0-	239	1	5529	2	N	-0-			-0-
*07	6479	X	5766	-0-	-713	-0-	215	1	5551	2	N	-0-			-0-
*08	6479	X	5116	-0-	-1363	-0-	195	1	4921	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4306	-0-	-1904	-0-	233	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	2554	-0-	-3863	-0-	102	1	2452	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	3478	-0-	-2432	-0-	137	1	3341	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

*06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-			-0-
*07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-			-0-
*08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-			-0-
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			N	-0-			-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

*06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-			-0-
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	3439	-0-	439	529	3439	3			N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

*06	7230	X	7229	-0-	-1	-0-	7229	3			N	-0-			-0-
*07	7471	X	6974	-0-	-497	-0-	6974	3			N	-0-			-0-
*08	7471	X	6273	-0-	-1198	-0-	6273	3			N	-0-			-0-
09	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	3			N	-0-			-0-
10	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
11	7230	X	5460	-0-	-1770	-0-	5460	3			N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

*06	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
*07	3472	X	2293	-0-	-1179	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
*08	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	3			N	-0-			-0-
09	3360	X	2810	-0-	-550	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-			-0-
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

*06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
*07	527	X	174	-0-	-353	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-			-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-			-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	653	-0-	-3517	-0-	653	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	N	-0-					6
							4323	3									
*07	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	32	1	3559	3	N	-0-					6
*08	4216	X	3543	-0-	-673	-0-	39	1	3504	3	N	-0-					6
09	5370	X	4313	-0-	-1057	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					6
10	5549	X	3489	-0-	-2060	-0-	43	1	3446	3	N	-0-					6
*11	5370	X	3632	-0-	-1738	-0-	37	1	3517	3	N	71					77
							78	9									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	5623	-0-	-47	-0-	233	1	5390	2	N	-0-					-0-
*07	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	206	1	5323	2	N	-0-					-0-
*08	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	212	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	327	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5318	-0-	-442	-0-	210	1	5108	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2670	X	2183	-0-	-487	-0-	2	2	2181	3	N	-0-					-0-
*07	3782	X	2364	-0-	-1418	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*08	3782	X	2929	-0-	-853	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4667	3	N	-0-					-0-
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	6	1	4669	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	937	-0-	-1913	-0-	937	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	3	2	2446	3	Y	-0-					17
*07	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	1941	3			Y	-0-					17
*08	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1868	3			Y	-0-					17
09	2940	N	2351	-0-	-589	-0-	2351	3			Y	-0-					17
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1	1	1829	3	Y	-0-					17
*11	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	3	1	1999	3	Y	-0-					17

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	72	1	9	2	Y	68	46	1			57
							8420	3	75	9							
*07	8339	X	5856	-0-	-2483	-0-	56	1	5800	3	Y	-0-					57
*08	7378	X	6038	-0-	-1340	-0-	74	1	5964	3	Y	-0-					57
09	9270	X	3604	-0-	-5666	-0-	28	1	3576	3	Y	-0-					57
10	9579	X	4588	-0-	-4991	-0-	59	1	4529	3	Y	-0-					57
*11	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	46	1	4190	3	Y	65					122
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

*06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	160	1	3704	2	N	-0-					-0-
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	149	1	3836	2	N	-0-					-0-
*08	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	148	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2515	-0-	-1445	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	107	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	141	1	3410	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

*06	7530	X	6092	-0-	-1438	-0-	252	1	5840	2	N	-0-					-0-
*07	8370	X	6033	-0-	-2337	-0-	226	1	5807	2	N	-0-					-0-
*08	8370	X	6466	-0-	-1904	-0-	247	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	554	1	9720	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	247	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	228	1	5521	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

*06	8640	X	8593	-0-	-47	-0-	355	1	8238	2	N	-0-					-0-
*07	8928	X	8476	-0-	-452	-0-	316	1	8160	2	N	-0-					-0-
*08	8928	X	7003	-0-	-1925	-0-	267	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	6363	-0-	-2457	-0-	343	1	6020	2	N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	367	1	8806	2	N	-0-					-0-
*11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	367	1	8910	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

*06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	283	1	6561	2	N	-0-					-0-
*07	6479	X	5086	-0-	-1393	-0-	190	1	4896	2	N	-0-					-0-
*08	6479	X	4008	-0-	-2471	-0-	153	1	3855	2	N	-0-					-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	372	1	6529	2	N	-0-					-0-
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	293	1	7034	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5683	-0-	-587	-0-	225	1	5458	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

*06	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	144	1	3337	2	N	-0-					-0-
*07	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	126	1	3241	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	143	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	184	1	3242	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3668	-0-	-21	-0-	147	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	135	1	3282	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

*06	14400	X	12690	-0-	-1710	-0-	524	1	12166	2	N	-0-					-0-
*07	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	496	1	12801	2	N	-0-					-0-
*08	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	518	1	13074	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12828	-0-	-132	-0-	692	1	12136	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12819	-0-	-573	-0-	513	1	12306	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	12571	-0-	-1079	-0-	496	1	12075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1897	-0-	1897	1897	1897	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		3888	-0-	3888	5785	3888	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3207	-0-	3207	8992	3207	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		791	-0-	791	9783	791	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		327	-0-	327	10110	327	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
*07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
*08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
*07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1513	-0-	-347	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9360	X	8775	-0-	-585	-0-	362	1	8413	2	N	-0-					-0-
*07	9672	X	9117	-0-	-555	-0-	340	1	8777	2	N	-0-					-0-
*08	9672	X	8726	-0-	-946	-0-	333	1	8393	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8446	-0-	-734	-0-	455	1	7991	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8664	-0-	-574	-0-	347	1	8317	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8263	-0-	-677	-0-	327	1	7936	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	2877	-0-	-657	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	1499	-0-	-2035	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1460	-0-	-1960	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1105	-0-	-2315	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
*11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11970	X	10967	-0-	-1003	-0-	10967	3			N	-0-					-0-
*07	12214	X	12124	-0-	-90	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
*08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	3			N	-0-					-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	12008	-0-	-485	-0-	12008	3			N	-0-					-0-
11	13860	X	10764	-0-	-3096	-0-	10764	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
*07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
*08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
*07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
*08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	5931	-0-	-969	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	3			N	-0-					-0-
*07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
*08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3570	X	1558	-0-	-2012	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					9
							1543	3									
*07	2945	X	1061	-0-	-1884	-0-	9	1	1052	3	Y	-0-					9
*08	2883	X	1181	-0-	-1702	-0-	10	1	1171	3	Y	-0-					9
09	2760	X	1363	-0-	-1397	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-					9
10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	25	1	2200	3	Y	130	97	1			42
							143	9									
*11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	21	1	2182	3	Y	-0-					42

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7230	X	7203	-0-	-27	-0-	298	1	6905	2	N	-0-					-0-
*07	7471	X	7049	-0-	-422	-0-	263	1	6786	2	N	-0-					-0-
*08	7471	X	6715	-0-	-756	-0-	256	1	6459	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6587	-0-	-643	-0-	355	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	311	1	7464	2	N	-0-					-0-
*11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	304	1	7403	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6990	X	6721	-0-	-269	-0-	277	1	6444	2	N	-0-					-0-
*07	7223	X	6664	-0-	-559	-0-	249	1	6415	2	N	-0-					-0-
*08	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	253	1	6390	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6426	-0-	-474	-0-	346	1	6080	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6659	-0-	-471	-0-	266	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	252	1	6134	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4560	X	4044	-0-	-516	-0-	167	1	3877	2	N	-0-					-0-
*07	4309	X	4262	-0-	-47	-0-	160	1	4102	2	N	-0-					-0-
*08	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	164	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4065	-0-	-105	-0-	219	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	165	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	161	1	3890	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	130	1	3008	2	N	-0-					-0-
*07	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	72	1	1858	2	N	-0-					-0-
*08	2046	N	743	-0-	-1303	-0-	28	1	715	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	85	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	244	-0-	-2236	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	175	-0-	-2225	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3300	X	2189	-0-	-1111	-0-	91	1	2098	2	N	-0-					-0-
*07	3410	X	2473	-0-	-937	-0-	92	1	2381	2	N	-0-					-0-
*08	3410	X	2372	-0-	-1038	-0-	91	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	124	1	2177	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1990	-0-	-1420	-0-	80	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1650	-0-	-750	-0-	66	1	1584	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

*06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	151	1	3488	2	N	-0-					-0-
*07	4371	X	2884	-0-	-1487	-0-	108	1	2776	2	N	-0-					-0-
*08	4309	X	2438	-0-	-1871	-0-	93	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1976	-0-	-1954	-0-	107	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	98	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	119	1	2890	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

*06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	391	1	9074	2	N	-0-					-0-
*07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	326	1	8415	2	N	-0-					-0-
*08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	343	1	8653	2	N	-0-					-0-
09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	417	1	7327	2	N	-0-					-0-
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	297	1	7103	2	N	-0-					-0-
*11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	305	1	7407	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

*06	4410	X	4116	-0-	-294	-0-	170	1	3946	2	N	-0-					-0-
*07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	162	1	4179	2	N	-0-					-0-
*08	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	172	1	4344	2	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	233	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	176	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	158	1	3849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4350	X	4174	-0-	-176	-0-	173	1	4001	2	N	-0-					-0-
*07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	168	1	4314	2	N	-0-					-0-
*08	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	170	1	4288	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3511	-0-	-839	-0-	189	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	155	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3950	-0-	-520	-0-	156	1	3794	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

*06	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	96	1	3	2	N	-0-					-0-
							2555	3									
*07	3317	X	2042	-0-	-1275	-0-	85	1	1957	3	N	-0-					-0-
*08	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	91	1	2043	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2454	-0-	-696	-0-	83	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	85	1	1882	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2120	-0-	-910	-0-	90	1	2022	3	N	7					7
							8	9									

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

*06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	305	1	7079	2	N	-0-					-0-
*07	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	275	1	7094	2	N	-0-					-0-
*08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	274	1	6908	2	N	-0-					-0-
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	408	1	7159	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7453	-0-	-359	-0-	298	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6313	-0-	-1247	-0-	249	1	6064	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

*06	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					18
							3747	3									
*07	3999	X	2987	-0-	-1012	-0-	26	1	2961	3	Y	-0-					18
*08	3999	X	2871	-0-	-1128	-0-	32	1	2839	3	Y	-0-					18
09	3870	X	3074	-0-	-796	-0-	23	1	3051	3	Y	-0-					18
10	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-	32	1	2494	3	Y	-0-					18
*11	3870	X	2723	-0-	-1147	-0-	28	1	2695	3	Y	-0-					18

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

*06	8730	X	8246	-0-	-484	-0-	341	1	7905	2	N	-0-					-0-
*07	9021	X	7013	-0-	-2008	-0-	262	1	6751	2	N	-0-					-0-
*08	9021	X	6860	-0-	-2161	-0-	262	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	2843	-0-	-5887	-0-	153	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7395	-0-	-1285	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					-0-
*11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	344	1	8352	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	370	1	8580	2	N	-0-			-0-
*07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	332	1	8540	2	N	-0-			-0-
*08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	343	1	8644	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7596	-0-	-264	-0-	409	1	7187	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7843	-0-	-279	-0-	313	1	7530	2	N	-0-			-0-
*11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	334	1	8118	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

*06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
*07	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	2702	3			N	-0-			-0-
*08	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	3			N	-0-			-0-
09	3330	X	2884	-0-	-446	-0-	2884	3			N	-0-			-0-
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	3			N	-0-			-0-
11	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	3			N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

*06	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	180	1	4184	2	N	-0-			-0-
*07	4805	X	4661	-0-	-144	-0-	174	1	4487	2	N	-0-			-0-
*08	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	179	1	4512	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	234	1	4102	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	173	1	4147	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	162	1	3946	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

*06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
*07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-			-0-
*11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-			-0-
*07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-			-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-			-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-			-0-
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

*06	5730	X	3875	-0-	-1855	-0-	3875	3			N	-0-			-0-
*07	5921	X	4154	-0-	-1767	-0-	4154	3			N	-0-			-0-
*08	5921	X	4264	-0-	-1657	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
09	5550	X	3827	-0-	-1723	-0-	3827	3			N	-0-			-0-
10	5456	X	1901	-0-	-3555	-0-	1901	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

*06	6510	X	6010	-0-	-500	-0-	248	1	5762	2	N	-0-			-0-
*07	6634	X	6369	-0-	-265	-0-	238	1	6131	2	N	-0-			-0-
*08	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	243	1	6125	2	N	-0-			-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	338	1	5919	2	N	-0-			-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	265	1	6343	2	N	-0-			-0-
*11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	259	1	6273	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	114	1	2646	2	N	-0-					-0-
*07	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	99	1	2558	2	N	-0-					-0-
*08	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	102	1	2568	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	136	1	2376	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	100	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	99	1	2412	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

*06	5130	X	3215	-0-	-1915	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*07	5301	X	3506	-0-	-1795	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*08	5115	X	661	-0-	-4454	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
*11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

*06	6000	X	5914	-0-	-86	-0-	244	1	5670	2	N	-0-					-0-
*07	6200	X	6107	-0-	-93	-0-	228	1	5879	2	N	-0-					-0-
*08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	220	1	5528	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	309	1	5418	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	232	1	5553	2	N	-0-					-0-
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	240	1	5832	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

*06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	197	1	4583	2	N	-0-					-0-
*07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	205	1	5289	2	N	-0-					-0-
*08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	197	1	4967	2	N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	293	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	219	1	5257	2	N	-0-					-0-
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	203	1	4935	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

*06	7830	X	7446	-0-	-384	-0-	308	1	7138	2	N	-0-					-0-
*07	7936	X	7795	-0-	-141	-0-	291	1	7504	2	N	-0-					-0-
*08	8091	X	7915	-0-	-176	-0-	302	1	7613	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7453	-0-	-377	-0-	402	1	7051	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7720	-0-	-371	-0-	309	1	7411	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7601	-0-	-349	-0-	301	1	7300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	132	1	3058	2	N	-0-					-0-
*07	3472	X	2770	-0-	-702	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	2796	-0-	-676	-0-	106	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2106	-0-	-1254	-0-	114	1	1992	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1982	-0-	-1490	-0-	80	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	80	1	1947	2	N	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	225	1	2857	2	N	-0-					-0-
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	271	1	3270	2	N	-0-					-0-
*08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	329	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	274	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	280	1	2268	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	115	1	2667	2	N	-0-					-0-
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	128	1	3299	2	N	-0-					-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	129	1	3255	2	N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	181	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	145	1	3485	2	N	-0-					-0-
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	132	1	3210	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	2	N	-0-					-0-
*07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	2	N	-0-					-0-
*08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	98	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	144	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	N	-0-					-0-
*11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	389	1	9025	2	N	-0-					-0-
*07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	344	1	8862	2	N	-0-					-0-
*08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	358	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	485	1	8513	2	N	-0-					-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	370	1	8880	2	N	-0-					-0-
*11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	352	1	8552	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					149
							2269	3									
*07	2480	N	1820	-0-	-660	-0-	16	1	1804	3	Y	-0-					149
*08	2480	N	1751	-0-	-729	-0-	20	1	1731	3	Y	-0-					149
09	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	17	1	2209	3	Y	-0-					149
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	22	1	1733	3	Y	-0-					149
*11	2190	N	1680	-0-	-510	-0-	18	1	1662	3	Y	-0-					149

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7230	X	6743	-0-	-487	-0-	57	1	7	2	N	-0-					-0-
							6679	3									
*07	6975	X	5595	-0-	-1380	-0-	48	1	5547	3	N	-0-					-0-
*08	6820	X	5250	-0-	-1570	-0-	58	1	5192	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6595	-0-	-1055	-0-	50	1	6545	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	5381	-0-	-2524	-0-	66	1	5315	3	N	-0-					-0-
11	7650	X	5525	-0-	-2125	-0-	56	1	5469	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	57	X	54	-0-	-3	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4050	X	3472	-0-	-578	-0-	143	1	3329	2	N	-0-					-0-
*07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	257	1	6626	2	N	-0-					-0-
*08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	286	1	7192	2	N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	242	1	4254	2	N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	244	1	5866	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	5994	-0-	-1056	-0-	237	1	5757	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3047	3									
*07	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	24	1	2623	3	Y	-0-					-0-
*08	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	30	1	2627	3	Y	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	24	1	3169	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	31	1	2386	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	26	1	2499	3	Y	145					145
							160	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	450	N	66	-0-	-384	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	52	-0-	-351	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	N	-0-					-0-
11	720	N	263	-0-	-457	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	181	1	4198	2	N	-0-					-0-
*07	4991	X	3216	-0-	-1775	-0-	120	1	3096	2	N	-0-					-0-
*08	4991	X	2449	-0-	-2542	-0-	94	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	378	1	6626	2	N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	360	1	8641	2	N	-0-					-0-
*11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	416	1	10108	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5760	X	4829	-0-	-931	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
*07	6107	X	4319	-0-	-1788	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*08	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4123	-0-	-1787	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
*11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8760	X	4821	-0-	-3939	-0-	236	1	4585	2	N	-0-					-0-
*07	7316	X	5051	-0-	-2265	-0-	258	1	4793	2	N	-0-					-0-
*08	7316	X	5203	-0-	-2113	-0-	305	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	4734	-0-	-1506	-0-	245	1	4489	2	N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	341	1	6142	2	N	-0-					-0-
*11	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1142	1	7421	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7230	X	7049	-0-	-181	-0-	292	1	6757	2	N	-0-					-0-
*07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	274	1	7044	2	N	-0-					-0-
*08	7285	X	7195	-0-	-90	-0-	275	1	6920	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6906	-0-	-354	-0-	373	1	6533	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	282	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7198	-0-	-62	-0-	285	1	6913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6300	X	4486	-0-	-1814	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5175	-0-	-1242	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
*08	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4666	-0-	-1124	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

*06	8490	X	7717	-0-	-773	-0-	319	1	7398	2	N	-0-					-0-
*07	8525	X	7211	-0-	-1314	-0-	269	1	6942	2	N	-0-					-0-
*08	8494	X	7188	-0-	-1306	-0-	274	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	6876	-0-	-1284	-0-	371	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7020	-0-	-1412	-0-	281	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6945	-0-	-915	-0-	275	1	6670	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

*06	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	123	1	2845	2	N	-0-					-0-
*07	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	107	1	2757	2	N	-0-					-0-
*08	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	108	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2654	-0-	-616	-0-	143	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	117	1	2808	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	105	1	2563	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

*06	3000	N	3803	-0-	803	1309	31	1	4	2	Y	175	159	1			219
							3575	3	193	9							
*07	3100	N	2219	-0-	-881	428	20	1	2199	3	Y	-0-					219
*08	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	24	1	2100	3	Y	-0-					219
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	20	1	2626	3	Y	-0-					219
10	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	25	1	1954	3	Y	-0-					219
*11	2550	X	2194	-0-	-356	-0-	23	1	2171	3	Y	-0-					219

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

*06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

*06	9330	X	4862	-0-	-4468	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
*07	8432	X	4859	-0-	-3573	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
*08	6758	X	3298	-0-	-3460	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	3691	-0-	-2609	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	4738	-0-	-1586	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	2320	-0-	-3020	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
*08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

*06	7110	X	4784	-0-	-2326	-0-	198	1	4586	2	N	-0-					-0-
*07	6448	X	5488	-0-	-960	-0-	205	1	5283	2	N	-0-					-0-
*08	6076	X	5192	-0-	-884	-0-	198	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4686	-0-	-1194	-0-	253	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	197	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	184	1	4488	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

*06	3960	X	3908	-0-	-52	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3871	3									
*07	4092	X	3122	-0-	-970	-0-	28	1	3094	3	Y	-0-					-0-
*08	4154	X	3024	-0-	-1130	-0-	34	1	2990	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3791	-0-	-229	-0-	29	1	3762	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	2878	-0-	-1276	-0-	37	1	2841	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2926	-0-	-1094	-0-	31	1	2876	3	Y	17					17
							19	9									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

*06	9540	X	4985	-0-	-4555	-0-	206	1	4779	2	N	-0-					-0-
*07	9796	X	9198	-0-	-598	-0-	344	1	8854	2	N	-0-					-0-
*08	9300	X	8996	-0-	-304	-0-	343	1	8653	2	N	-0-					-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	496	1	8697	2	N	-0-					-0-
10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	400	1	9592	2	N	-0-					-0-
*11	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	385	1	9348	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

*06	5010	X	4694	-0-	-316	-0-	194	1	4500	2	N	-0-					-0-
*07	5983	X	4658	-0-	-1325	-0-	174	1	4484	2	N	-0-					-0-
*08	5983	X	4488	-0-	-1495	-0-	171	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4333	-0-	-1457	-0-	234	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4107	-0-	-884	-0-	164	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4010	-0-	-820	-0-	159	1	3851	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

*06	6120	X	5541	-0-	-579	-0-	229	1	5312	2	N	-0-					-0-
*07	6324	X	5358	-0-	-966	-0-	200	1	5158	2	N	-0-					-0-
*08	6231	X	5402	-0-	-829	-0-	206	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5189	-0-	-601	-0-	280	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	232	1	5548	2	N	-0-					-0-
*11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	230	1	5583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9990	X	9747	-0-	-243	-0-	403	1	9344	2	N	-0-					-0-
*07	10323	X	9979	-0-	-344	-0-	373	1	9606	2	N	-0-					-0-
*08	10323	X	9948	-0-	-375	-0-	379	1	9569	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9596	-0-	-394	-0-	517	1	9079	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9844	-0-	-479	-0-	394	1	9450	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9515	-0-	-475	-0-	376	1	9139	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

*06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	347	1	8053	2	N	-0-					-0-
*07	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	336	1	8660	2	N	-0-					-0-
*08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	351	1	8851	2	N	-0-					-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	498	1	8732	2	N	-0-					-0-
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	398	1	9552	2	N	-0-					-0-
*11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	352	1	8545	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

*06	3810	X	3450	-0-	-360	-0-	29 3417	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
*07	3937	X	3122	-0-	-815	-0-	28	1	3094	3	Y	-0-					-0-
*08	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	35	1	3034	3	Y	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	29	1	3819	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2821	-0-	-1116	-0-	35	1	2786	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3243	-0-	-567	-0-	33	1	3210	3	Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

*06	2520	X	1518	-0-	-1002	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*07	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1580	-0-	-940	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2014	-0-	-476	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

*06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*08	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	2496	-0-	-1999	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	259	1	5991	2	N	-0-					-0-
*07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	243	1	6262	2	N	-0-					-0-
*08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	251	1	6349	2	N	-0-					-0-
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	340	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	257	1	6166	2	N	-0-					-0-
*11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	229	1	5561	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

*06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9	2	9164	3	N	-0-					-0-
*07	8928	X	7977	-0-	-951	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
*08	8928	X	7692	-0-	-1236	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7577	-0-	-1351	-0-	3	1	7574	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	7991	-0-	-649	-0-	10	1	7981	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

*06	8460	X	8114	-0-	-346	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
*07	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	3			N	-0-					-0-
*08	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
10	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7308	-0-	-1152	-0-	7308	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

*06	7920	X	5933	-0-	-1987	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
*07	8184	X	6498	-0-	-1686	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
*08	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	3046	-0-	-4934	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	304	-0-	-7942	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

*06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	345	1	6680	2	N	-0-					-0-
*07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	312	1	5795	2	N	-0-					-0-
*08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	368	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	299	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	495	1	8909	2	N	-0-					-0-
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	564	1	3667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	45	1	6	2	N	-0-					22
							5289	3									
*07	5642	X	4304	-0-	-1338	-0-	38	1	4266	3	N	-0-					22
*08	7936	X	4575	-0-	-3361	-0-	51	1	4524	3	N	-0-					22
09	7680	X	4206	-0-	-3474	-0-	32	1	4174	3	N	-0-					22
10	7936	X	1436	-0-	-6500	-0-	18	1	1418	3	N	-0-					22
*11	6540	X	2289	-0-	-4251	-0-	23	1	2235	3	N	28					50
							31	9									

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

*06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	66	1	8	2	N	-0-					-0-
							7794	3									
*07	8060	X	6581	-0-	-1479	-0-	56	1	6525	3	N	-0-					-0-
*08	7936	X	6819	-0-	-1117	-0-	75	1	6744	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	7936	-0-	-1334	-0-	60	1	7876	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	5991	-0-	-3588	-0-	74	1	5917	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	5981	-0-	-3289	-0-	60	1	5921	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

*06	13140	X	6606	-0-	-6534	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
*07	13578	X	11313	-0-	-2265	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
*08	13578	X	10027	-0-	-3551	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	11105	-0-	-955	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	8211	-0-	-3228	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	5684	-0-	-6406	-0-	5684	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

*06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

*06	8010	X	5803	-0-	-2207	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
*07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
*08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7333	-0-	-677	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	5405	-0-	-2872	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	920	-0-	-7090	-0-	920	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
*11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

*06	4470	X	4315	-0-	-155	-0-	215	1	4100	2	N	-0-					-0-
*07	4619	X	4478	-0-	-141	-0-	227	1	4251	2	N	-0-					-0-
*08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	275	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	239	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	235	1	4250	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4209	-0-	-261	-0-	254	1	3955	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

*06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	292	1	6770	2	N	-0-					-0-
*07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	274	1	7053	2	N	-0-					-0-
*08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	307	1	7740	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6397	-0-	-803	-0-	345	1	6052	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	4764	-0-	-2676	-0-	191	1	4573	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	3296	-0-	-4774	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

*06	2070	N	1784	-0-	-286	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	1457	-0-	1457	1457	56	1	1401	2		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1457						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1457						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1457						N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6270	X	5788	-0-	-482	-0-	239	1	5549	2	N	-0-					-0-
*07	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	219	1	5653	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	225	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	366	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	274	1	6581	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	232	1	5646	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7140	X	6945	-0-	-195	-0-	287	1	6658	2	N	-0-					-0-
*07	7409	X	7318	-0-	-91	-0-	274	1	7044	2	N	-0-					-0-
*08	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	271	1	6827	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6870	-0-	-330	-0-	371	1	6499	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	280	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	269	1	6537	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	7527	-0-	-33	-0-	311	1	7216	2	N	-0-					-0-
*07	7812	X	7805	-0-	-7	-0-	291	1	7514	2	N	-0-					-0-
*08	7812	X	7755	-0-	-57	-0-	295	1	7460	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7469	-0-	-91	-0-	403	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	286	1	6879	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7444	-0-	-116	-0-	294	1	7150	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	252	1	2298	2	N	-0-					-0-
*07	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	222	1	2157	2	N	-0-					-0-
*08	2635	X	2194	-0-	-441	-0-	133	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	183	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	209	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2236	-0-	-314	-0-	148	1	2088	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
*07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
*08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6641	-0-	-769	-0-	6641	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	224	1	3511	2	N	-0-					-0-
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	216	1	3642	2	N	-0-					-0-
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	156	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	176	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	198	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	162	1	3783	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8760	X	3742	-0-	-5018	-0-	155	1	3587	2	N	-0-					-0-
*07	8959	X	4254	-0-	-4705	-0-	159	1	4095	2	N	-0-					-0-
*08	6634	X	2185	-0-	-4449	-0-	84	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	419	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5874	-0-	-605	-0-	235	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	661	-0-	-3449	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
*07	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

*06	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	47	1	6	2	Y	32	148	1			43
							5528	3	35	9							
*07	6727	X	4359	-0-	-2368	-0-	40	1	4319	3	Y	-0-					43
*08	6386	X	3871	-0-	-2515	-0-	45	1	3826	3	Y	-0-					43
09	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	37	1	4901	3	Y	-0-					43
10	7440	X	3524	-0-	-3916	-0-	46	1	3478	3	Y	-0-					43
*11	7200	X	3975	-0-	-3225	-0-	42	1	3823	3	Y	100					143
							110	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

*06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	56	1	8	2	Y	-0-					17
							6514	3									
*07	7192	X	5134	-0-	-2058	-0-	47	1	5087	3	Y	-0-					17
*08	7192	X	4560	-0-	-2632	-0-	53	1	4507	3	Y	-0-					17
09	8520	X	6425	-0-	-2095	-0-	48	1	6237	3	Y	127	52	1			92
							140	9									
10	8804	X	4655	-0-	-4149	-0-	60	1	4512	3	Y	75					167
							83	9									
*11	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	51	1	4715	3	Y	-0-					167

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

*06	10770	X	8104	-0-	-2666	-0-	335	1	7769	2	N	-0-					-0-
*07	10292	X	8131	-0-	-2161	-0-	304	1	7827	2	N	-0-					-0-
*08	10292	X	7758	-0-	-2534	-0-	296	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8306	-0-	-1654	-0-	448	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8197	-0-	-855	-0-	328	1	7869	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	324	1	7870	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

*06	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	520	1	12047	2	N	-0-					-0-
*07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	478	1	12331	2	N	-0-					-0-
*08	12617	X	7226	-0-	-5391	-0-	275	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	9993	-0-	-2847	-0-	539	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10563	-0-	-2705	-0-	422	1	10141	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	9699	-0-	-3141	-0-	383	1	9316	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6330	X	6049	-0-	-281	-0-	250	1	5799	2	N	-0-					-0-
*07	6541	X	6263	-0-	-278	-0-	234	1	6029	2	N	-0-					-0-
*08	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	240	1	6054	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6115	-0-	-95	-0-	330	1	5785	2	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	287	1	6879	2	N	-0-					-0-
*11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	278	1	6742	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	5630	-0-	-1930	-0-	232	1	5398	2	N	-0-					-0-
*07	7812	X	6585	-0-	-1227	-0-	245	1	6340	2	N	-0-					-0-
*08	7812	X	6182	-0-	-1630	-0-	236	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5161	-0-	-2219	-0-	278	1	4883	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	206	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5056	-0-	-1304	-0-	200	1	4856	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9510	X	5745	-0-	-3765	-0-	238	1	5507	2	N	-0-					-0-
*07	9300	X	7587	-0-	-1713	-0-	284	1	7303	2	N	-0-					-0-
*08	9083	X	7554	-0-	-1529	-0-	288	1	7266	2	N	-0-					-0-
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	612	1	10747	2	N	-0-					-0-
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	492	1	11810	2	N	-0-					-0-
*11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	472	1	11478	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5970	X	4954	-0-	-1016	-0-	205	1	4749	2	N	-0-					-0-
*07	6169	X	4977	-0-	-1192	-0-	186	1	4791	2	N	-0-					-0-
*08	6169	X	4697	-0-	-1472	-0-	179	1	4518	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4104	-0-	-1866	-0-	221	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3746	-0-	-2113	-0-	150	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	3802	-0-	-1298	-0-	150	1	3652	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	29	1	4	2	N	-0-					69
							3418	3									
*07	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	25	1	2690	3	N	35	87	1			17
							39	9									
*08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	32	1	2690	3	N	-0-					17
09	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	25	1	3276	3	N	-0-					17
10	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	36	1	2796	3	N	-0-					17
*11	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	30	1	2830	3	N	198					215
							218	9									

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7020	X	6473	-0-	-547	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
*07	7254	X	4929	-0-	-2325	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6915	-0-	-105	-0-	6915	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4717	3									
*07	4526	X	3715	-0-	-811	-0-	34	1	3681	3	Y	-0-					-0-
*08	4526	X	3716	-0-	-810	-0-	43	1	3673	3	Y	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	36	1	4658	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	48	1	3756	3	Y	75	43	1			32
							83	9									
*11	4380	X	3635	-0-	-745	-0-	38	1	3575	3	Y	20					52
							22	9									

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

*06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	249	1	5787	2	N	-0-					-0-
*07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	235	1	6045	2	N	-0-					-0-
*08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	248	1	6266	2	N	-0-					-0-
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	320	1	5625	2	N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	220	1	5256	2	N	-0-					-0-
*11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	227	1	5503	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	135	1	3137	2	N	-0-					-0-
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	2	N	-0-					-0-
*08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	126	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	112	1	2681	2	N	-0-					-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	116	1	2821	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

*06	4320	X	3532	-0-	-788	-0-	332	1	3200	2	N	-0-					-0-
*07	4464	X	3154	-0-	-1310	-0-	267	1	2887	2	N	-0-					-0-
*08	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	223	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	428	1	6333	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	977	1	15546	2	N	-0-					-0-
*11	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	760	1	16252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WEST & WEST				WELL #: 2	RRCID -> 243634						COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6705 - 10919
*06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
*07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
*08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
09	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3			N	-0-					-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
*11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
	NICKELSON, GARY				WELL #: 2	RRCID -> 243650						COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7785 - 9124
*06	7890	X	4101	-0-	-3789	-0-	169	1	3932	2	N	-0-					-0-
*07	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	135	1	3481	2	N	-0-					-0-
*08	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	139	1	3507	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	146	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	133	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	147	1	3558	2	N	-0-					-0-
	HALLMAN, WILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 243881						COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 7384		PERF. 7564 - 10982
*06	6600	X	6130	-0-	-470	-0-	254	1	5876	2	N	-0-					-0-
*07	6975	X	6096	-0-	-879	-0-	228	1	5868	2	N	-0-					-0-
*08	6975	X	5969	-0-	-1006	-0-	228	1	5741	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5856	-0-	-894	-0-	315	1	5541	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	241	1	5779	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5783	-0-	-487	-0-	229	1	5554	2	N	-0-					-0-
	KING, JOHN EDWARD				WELL #: 10	RRCID -> 243905						COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 6472		PERF. 7194 - 8652
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
	MAYFIELD				WELL #: 3	RRCID -> 244072						COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7361		PERF. 7535 - 10252
*06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	259	1	5989	2	N	-0-					-0-
*07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	206	1	5317	2	N	-0-					-0-
*08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	196	1	4933	2	N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	217	1	5204	2	N	-0-					-0-
*11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	160	1	3904	2	N	-0-					-0-
	ARMSTRONG, JAMES				WELL #: 8	RRCID -> 244088						COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 7004		PERF. 7503 - 11027
*06	10260	X	8955	-0-	-1305	-0-	571	1	8384	2	N	-0-					-0-
*07	10323	X	8070	-0-	-2253	-0-	493	1	7577	2	N	-0-					-0-
*08	10323	X	8883	-0-	-1440	-0-	374	1	8509	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	433	1	8485	2	N	-0-					-0-
10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	518	1	9201	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	401	1	8950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	378	1	8779	2	N	-0-					-0-
*07	1860	X	535	-0-	-1325	-0-	20	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	62	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	433	1	7598	2	N	-0-					-0-
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	604	1	14502	2	N	-0-					-0-
*11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	433	1	10521	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	419	1	9733	2	N	-0-					-0-
*07	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	379	1	9767	2	N	-0-					-0-
*08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	387	1	9744	2	N	-0-					-0-
09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	495	1	8694	2	N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	386	1	9264	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2547	-0-	-1293	-0-	100	1	2447	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10740	X	8903	-0-	-1837	-0-	368	1	8535	2	N	-0-					-0-
*07	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	542	1	13981	2	N	-0-					-0-
*08	14043	X	13842	-0-	-201	-0-	528	1	13314	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	8947	-0-	-4643	-0-	483	1	8464	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	3112	-0-	-10931	-0-	124	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	7291	-0-	-6749	-0-	288	1	7003	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	345	1	8002	2	N	-0-					-0-
*07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	497	1	12815	2	N	-0-					-0-
*08	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	502	1	12651	2	N	-0-					-0-
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	431	1	7552	2	N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	203	1	4877	2	N	-0-					-0-
*11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	259	1	6302	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
*11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	3			N	-0-					-0-
*07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
*08	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
09	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

*06	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	188	1	4347	2	N	-0-					-0-
*07	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	165	1	4253	2	N	-0-					-0-
*08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	196	1	4946	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	210	1	3675	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	172	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	158	1	3848	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

*06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	120	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	39	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4499	3									
*07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	32	1	3652	3	Y	-0-					-0-
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	40	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	34	1	4418	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	44	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	38	1	3640	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

*06	8130	X	6328	-0-	-1802	-0-	262	1	6066	2	N	-0-					-0-
*07	8401	X	5221	-0-	-3180	-0-	195	1	5026	2	N	-0-					-0-
*08	8401	X	5498	-0-	-2903	-0-	210	1	5288	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	5214	-0-	-2676	-0-	281	1	4933	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	3061	-0-	-3666	-0-	122	1	2939	2	N	-0-					-0-
*11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	286	1	6935	2	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

*06	4140	X	3781	-0-	-359	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*07	4216	X	3262	-0-	-954	-0-	29	1	3233	3	N	-0-					-0-
*08	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	37	1	3275	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	31	1	4019	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	43	1	3420	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4230	X	3254	-0-	-976	-0-	134	1	3120	2	N	-0-					-0-
*07	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	125	1	3216	2	N	-0-					-0-
*08	4216	X	3489	-0-	-727	-0-	133	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3143	-0-	-757	-0-	170	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3211	-0-	-788	-0-	129	1	3082	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	118	1	2865	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*08	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	131	1	3043	2	N	-0-					-0-
*07	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	113	1	2921	2	N	-0-					-0-
*08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	113	1	2847	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	157	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	119	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6570	X	6223	-0-	-347	-0-	258	1	5965	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	236	1	6103	2	N	-0-					-0-
*08	6479	X	6078	-0-	-401	-0-	232	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	357	1	6257	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	253	1	6059	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	235	1	5712	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12810	X	11678	-0-	-1132	-0-	483	1	11195	2	N	-0-					-0-
*07	13237	X	11257	-0-	-1980	-0-	421	1	10836	2	N	-0-					-0-
*08	14043	X	12233	-0-	-1810	-0-	466	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12688	-0-	-902	-0-	684	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11170	-0-	-2873	-0-	447	1	10723	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	8645	-0-	-3655	-0-	342	1	8303	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	345	1	8003	2	N	-0-					-0-
*07	8649	X	8132	-0-	-517	-0-	304	1	7828	2	N	-0-					-0-
*08	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	305	1	7675	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	405	1	7112	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7708	-0-	-941	-0-	309	1	7399	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	305	1	7410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

*06	3360	X	2461	-0-	-899	-0-	101	1	2360	2	N	-0-					-0-
*07	3472	X	2197	-0-	-1275	-0-	82	1	2115	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	1846	-0-	-1626	-0-	70	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	147	1	2578	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	123	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2166	-0-	-354	-0-	85	1	2081	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

*06	6030	X	4591	-0-	-1439	-0-	293	1	4298	2	N	-0-					-0-
*07	5952	X	4445	-0-	-1507	-0-	271	1	4174	2	N	-0-					-0-
*08	5952	X	4894	-0-	-1058	-0-	206	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4967	-0-	-793	-0-	241	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5108	-0-	-813	-0-	272	1	4836	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	194	1	4337	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					12
							2408	3									
*07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	16	1	1730	3	N	-0-					12
*08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	21	1	1838	3	N	-0-					12
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	17	1	2275	3	N	-0-					12
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	23	1	1742	3	N	-0-					12
*11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1819	3	N	97					109
							107	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5790	X	5318	-0-	-472	-0-	45	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5268	3									
*07	5983	X	5401	-0-	-582	-0-	47	1	5354	3	Y	-0-					-0-
*08	5983	X	4658	-0-	-1325	-0-	52	1	4606	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	33	1	4288	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3560	-0-	-2423	-0-	44	1	3516	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	3344	-0-	-2446	-0-	32	1	3312	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2940	X	2010	-0-	-930	-0-	17	1	2	2	N	-0-					-0-
							1991	3									
*07	3038	X	1700	-0-	-1338	-0-	14	1	1686	3	N	-0-					-0-
*08	3038	X	1847	-0-	-1191	-0-	20	1	1827	3	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3855	3	N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	43	1	3636	3	N	-0-					-0-
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	34	1	3516	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5220	X	4788	-0-	-432	-0-	40	1	5	2	N	-0-					32
							4743	3									
*07	5115	X	3695	-0-	-1420	-0-	32	1	3663	3	N	-0-					32
*08	7688	X	3929	-0-	-3759	-0-	44	1	3885	3	N	-0-					32
09	7440	X	4684	-0-	-2756	-0-	36	1	4648	3	N	-0-					32
10	7688	X	3761	-0-	-3927	-0-	47	1	3714	3	N	-0-					32
*11	5850	X	4304	-0-	-1546	-0-	44	1	4259	3	N	1					33
							1	9									

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*08	465	X	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	450	X	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	465	X	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3420	X	3027	-0-	-393	-0-	25	1	3002	3	Y	-0-					-0-
*07	3534	X	2301	-0-	-1233	-0-	21	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*08	3534	X	2403	-0-	-1131	-0-	28	1	2375	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2260	-0-	-1160	-0-	17	1	2243	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	36	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2473	-0-	-947	-0-	26	1	2447	3	Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
*08	5921	X	3984	-0-	-1937	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4963	-0-	-1337	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4852	-0-	-1658	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	2990	-0-	-3370	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
*07	10602	X	10269	-0-	-333	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
*08	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	10076	-0-	-184	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	7983	-0-	-2619	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	7324	-0-	-2936	-0-	7324	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10380	X	8877	-0-	-1503	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
*07	10726	X	8572	-0-	-2154	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
*08	10726	X	8575	-0-	-2151	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	8259	-0-	-2121	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	4720	-0-	-4760	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2460	X	1241	-0-	-1219	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4359	-0-	1359	1359	4359	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	472	1	2485	2	N	-0-					-0-
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2399	2	N	-0-					-0-
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	372	1	3295	2	N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	367	1	3077	2	N	-0-					-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	580	1	4265	2	N	-0-					-0-
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	517	1	4407	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

*06	9450	X	8160	-0-	-1290	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
*07	9455	X	8308	-0-	-1147	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
*08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	3			N	-0-					-0-
*11	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

*06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	364	1	8429	2	N	-0-					-0-
*07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	327	1	8418	2	N	-0-					-0-
*08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	316	1	7945	2	N	-0-					-0-
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	482	1	8454	2	N	-0-					-0-
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	352	1	8450	2	N	-0-					-0-
*11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	314	1	7647	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

*06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	150	1	3464	2	N	-0-					-0-
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	148	1	3803	2	N	-0-					-0-
*08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	268	1	6759	2	N	-0-					-0-
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	324	1	5687	2	N	-0-					-0-
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	234	1	5635	2	N	-0-					-0-
*11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	170	1	4137	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

*06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
*08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
*11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

*06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7380	X	5456	-0-	-1924	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
*07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
*08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
09	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	666	-0-	-5286	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

*06	8940	X	8400	-0-	-540	-0-	347	1	8053	2	N	-0-					-0-
*07	9424	X	8902	-0-	-522	-0-	333	1	8569	2	N	-0-					-0-
*08	9424	X	8591	-0-	-833	-0-	328	1	8263	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8013	-0-	-1107	-0-	432	1	7581	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	319	1	7655	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7755	-0-	-885	-0-	306	1	7449	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

*06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2326	2	N	-0-					-0-
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-
*08	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	90	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	119	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	87	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	161	1	3725	2	N	-0-					-0-
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	145	1	3750	2	N	-0-					-0-
*08	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	108	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2507	-0-	-1453	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1922	-0-	-2170	-0-	76	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1760	-0-	-2200	-0-	69	1	1691	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

*06	6210	X	5930	-0-	-280	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
*08	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4599	-0-	-1641	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5553	-0-	-687	-0-	5553	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
*07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
*08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
*11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17697	3			N	-0-					-0-
*07	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	3			N	-0-					-0-
*08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	3			N	-0-					-0-
10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	3			N	-0-					-0-
*11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	124	1	2894	2	N	-0-					-0-
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	121	1	3130	2	N	-0-					-0-
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	122	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	165	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-					-0-
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	111	1	2695	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					44
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					44
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3075	3	396	9	N	360	171	1			233
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3036	3	208	9	N	189					422
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					422
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					422

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	4931	-0-	-739	-0-	41	1	5	2	N	-0-					22
							4885	3									
*07	5859	X	3785	-0-	-2074	-0-	32	1	3560	3	N	175	176	1			21
							193	9									
*08	5859	X	4123	-0-	-1736	-0-	47	1	4076	3	N	-0-					21
09	6090	X	5201	-0-	-889	-0-	40	1	5161	3	N	-0-					21
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	113	1	8788	3	N	-0-					21
*11	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	141	1	13396	3	Y	154					154
							169	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

*06	5130	X	4366	-0-	-764	-0-	180	1	4186	2	N	-0-					-0-
*07	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	169	1	4362	2	N	-0-					-0-
*08	5332	X	4448	-0-	-884	-0-	169	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3934	-0-	-1226	-0-	212	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4015	-0-	-1317	-0-	160	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3750	-0-	-720	-0-	148	1	3602	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3	2	3386	3	N	-0-					-0-
*07	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	1	1	2751	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	4	1	2896	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

*06	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	511	1	11866	2	N	-0-					-0-
*07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
*08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	137	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	111	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	1038	-0-	-4759	-0-	41	1	997	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	1670	-0-	-3940	-0-	66	1	1604	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

*06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
*07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
*08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
*11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

*06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	3394	-0-	394	394	3394	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	765	1	4024	2	N	-0-					-0-
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	660	1	2991	2	N	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	464	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	321	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2984	-0-	-1232	-0-	357	1	2627	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2758	-0-	-1322	-0-	290	1	2468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	93	1	2173	2	N	-0-					-0-
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	89	1	2296	2	N	-0-					-0-
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	91	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	84	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	86	1	2106	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	53	1	1240	2	N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	52	1	1338	2	N	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	2	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	77	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	2	N	-0-					-0-
*11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1	1722	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	245	1	5700	2	N	-0-					-0-
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	196	1	5043	2	N	-0-					-0-
*08	4960	X	2426	-0-	-2534	-0-	93	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	453	-0-	-4347	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4246	-0-	-714	-0-	170	1	4076	2	N	-0-					-0-
*11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	208	1	5043	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5970	X	5605	-0-	-365	-0-	232	1	5373	2	N	-0-					-0-
*07	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	220	1	5673	2	N	-0-					-0-
*08	6107	X	5840	-0-	-267	-0-	223	1	5617	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	293	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5857	-0-	-188	-0-	234	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	216	1	5244	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	2	N	-0-					-0-
*07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					-0-
*08	372	X	61	-0-	-311	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	51	1	1209	2	N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7110	X	1450	-0-	-5660	-0-	1450	3			N	-0-					1
*07	3317	X	1019	-0-	-2298	-0-	1019	3			N	-0-					1
*08	2604	X	1041	-0-	-1563	-0-	1041	3			N	-0-					1
09	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	1112	3			N	-0-					1
10	2604	X	555	-0-	-2049	-0-	555	3			N	-0-					1
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	517	1	2721	2	N	-0-					-0-
*07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	522	1	2366	2	N	-0-					-0-
*08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	367	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	536	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	509	1	3746	2	N	-0-					-0-
*11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	408	1	3476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4920	X	1241	-0-	-3679	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*07	1984	X	896	-0-	-1088	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*08	2232	X	1156	-0-	-1076	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1261	-0-	-899	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	534	-0-	-1698	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	251	1	3198	2	N	-0-					-0-
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	219	1	3485	2	N	-0-					-0-
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	254	1	3272	2	N	-0-					-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	213	1	3055	2	N	-0-					-0-
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	242	1	3158	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			N	-0-					-0-
*07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
*08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
*11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	279	1	6472	2	N	-0-					-0-
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	234	1	6032	2	N	-0-					-0-
*08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	245	1	6182	2	N	-0-					-0-
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	339	1	5954	2	N	-0-					-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	244	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	220	1	5346	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
*08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10980	X	10496	-0-	-484	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
*07	11346	X	10716	-0-	-630	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
*08	9362	X	7322	-0-	-2040	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	8948	-0-	-2272	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	9821	-0-	-1773	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	5201	-0-	-6019	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	636	1	3346	2	N	-0-					-0-
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	737	1	3343	2	N	-0-					-0-
*08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	518	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	548	1	4589	2	N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	591	1	4347	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	507	1	4315	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43	X	37	-0-	-6	-0-	37	3			N	-0-					33
*07	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					33
*08	88	X	44	-0-	-44	-0-	44	3			N	-0-					33
09	T. A.		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					33
10	T. A.		26	-0-	26	88	26	3			N	-0-					33
*11	T. A.		18	-0-	18	106	18	3			N	-0-					33

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4350	X	1271	-0-	-3079	-0-	52	1	1219	2	N	-0-					-0-
*07	4185	X	2942	-0-	-1243	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
*08	4185	X	3146	-0-	-1039	-0-	120	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3346	-0-	-704	-0-	180	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	133	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	119	1	2896	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5940	X	5737	-0-	-203	-0-	279	1	5458	2	N	-0-					-0-
*07	6355	X	5874	-0-	-481	-0-	301	1	5573	2	N	-0-					-0-
*08	6355	X	6246	-0-	-109	-0-	366	1	5880	2	N	-0-					-0-
09	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	675	1	12433	2	N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	450	1	8119	2	N	-0-					-0-
*11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	391	1	6028	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	20	1	3	2	N	-0-					68
							2421	3									
*07	3286	X	1944	-0-	-1342	-0-	17	1	1927	3	N	-0-					68
*08	3255	X	1870	-0-	-1385	-0-	21	1	1849	3	N	-0-					68
09	3150	X	2207	-0-	-943	-0-	17	1	2190	3	N	-0-					68
10	3193	X	1824	-0-	-1369	-0-	24	1	1800	3	N	-0-					68
*11	3000	X	1933	-0-	-1067	-0-	21	1	1884	3	N	25					93
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

*06	8100	X	7363	-0-	-737	-0-	357	1	7006	2	N	-0-					-0-
*07	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	386	1	7147	2	N	-0-					-0-
*08	8215	X	8009	-0-	-206	-0-	469	1	7540	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	2	-0-	-7798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	240	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7338	-0-	-852	-0-	447	1	6891	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	N	-0-					-0-
							3353	3									
*07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	24	1	2664	3	N	-0-					-0-
*08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	29	1	2620	3	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	26	1	3366	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	34	1	2694	3	N	-0-					-0-
*11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	29	1	2756	3	N	59					59
							65	9									

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

*06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	254	1	5892	2	N	-0-					-0-
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	196	1	5036	2	N	-0-					-0-
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	125	1	3150	2	N	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	257	1	4509	2	N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	220	1	5279	2	N	-0-					-0-
*11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	222	1	5384	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

*06	11070	X	10498	-0-	-572	-0-	434	1	10064	2	N	-0-					-0-
*07	11656	X	10931	-0-	-725	-0-	408	1	10523	2	N	-0-					-0-
*08	11656	X	9763	-0-	-1893	-0-	372	1	9391	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	9997	-0-	-1283	-0-	539	1	9458	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10805	-0-	-727	-0-	432	1	10373	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10063	-0-	-647	-0-	398	1	9665	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

*06	3210	X	1508	-0-	-1702	-0-	241	1	1267	2	N	-0-					-0-
*07	3038	X	630	-0-	-2408	-0-	114	1	516	2	N	-0-					-0-
*08	3038	X	788	-0-	-2250	-0-	80	1	708	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	285	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	299	1	2201	2	N	-0-					-0-
*11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	393	1	3775	2	N	-0-			-0-
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	336	1	3252	2	N	-0-			-0-
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	234	1	3399	2	N	-0-			-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	273	1	3541	2	N	-0-			-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	299	1	3722	2	N	-0-			-0-
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	251	1	3743	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12450	X	11147	-0-	-1303	-0-	461	1	10686	2	N	-0-			-0-
*07	12865	X	11067	-0-	-1798	-0-	413	1	10654	2	N	-0-			-0-
*08	12865	X	9566	-0-	-3299	-0-	365	1	9201	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	11734	-0-	-326	-0-	633	1	11101	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	10676	-0-	-1662	-0-	427	1	10249	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	10924	-0-	-506	-0-	431	1	10493	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	56	X	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		5240	-0-	5240	5289	200	1	5040	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		106	-0-	106	5395	6	1	100	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5395					N	-0-			-0-
*11	5545	X	150	-0-	-5395	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	151	1	2401	2	N	-0-			-0-
*07	1674	X	524	-0-	-1150	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
*08	2015	X	1419	-0-	-596	-0-	55	1	1364	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1551	-0-	-399	-0-	69	1	1482	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	51	1	976	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	289	1	4608	2	N	-0-			-0-
*07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	273	1	4625	2	N	-0-			-0-
*08	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	100	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	148	1	3184	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	2629	-0-	-1184	-0-	130	1	2499	2	N	-0-			-0-
*11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2090	2	N	3			3
							3	9							

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	250	1	3979	2	N	-0-			-0-
*07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	237	1	4023	2	N	-0-			-0-
*08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	90	1	2218	2	N	-0-			-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	165	1	3553	2	N	-0-			-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	127	1	2441	2	N	-0-			-0-
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6840	X	6592	-0-	-248	-0-	272	1	6320	2	N	-0-					-0-
*07	6975	X	6707	-0-	-268	-0-	250	1	6457	2	N	-0-					-0-
*08	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	253	1	6373	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5939	-0-	-901	-0-	321	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	261	1	6264	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6127	-0-	-683	-0-	242	1	5885	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
*07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
*11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
*07	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
*08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
*11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8250	X	7286	-0-	-964	-0-	302	1	6984	2	N	-0-					-0-
*07	8525	X	6717	-0-	-1808	-0-	251	1	6466	2	N	-0-					-0-
*08	8525	X	6769	-0-	-1756	-0-	258	1	6511	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6254	-0-	-1996	-0-	337	1	5917	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	5590	-0-	-2935	-0-	223	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6644	-0-	-826	-0-	263	1	6381	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	104	1	2414	2	N	-0-					-0-
*07	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	100	1	2591	2	N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	104	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	117	1	2820	2	N	-0-					-0-
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	111	1	2697	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7350	X	6828	-0-	-522	-0-	282	1	6546	2	N	-0-					-0-
*07	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	256	1	6606	2	N	-0-					-0-
*08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	281	1	7094	2	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	401	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	3374	-0-	-3849	-0-	135	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	586	-0-	-6764	-0-	23	1	563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2880	X	2230	-0-	-650	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
							2209	3									
*07	2976	X	1702	-0-	-1274	-0-	15	1	1687	3	N	-0-					-0-
*08	3038	X	1670	-0-	-1368	-0-	19	1	1651	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	15	1	1976	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	1496	-0-	-1542	-0-	19	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1449	-0-	-1371	-0-	15	1	1434	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7620	X	3850	-0-	-3770	-0-	4	2	3846	3	N	-0-					-0-
*07	7874	X	3247	-0-	-4627	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*08	7812	X	2729	-0-	-5083	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	4050	-0-	-3510	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	3664	-0-	-2877	-0-	1	1	3663	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3024	-0-	-1086	-0-	4	1	3020	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11	2	11309	3	N	-0-					-0-
*07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
*08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	5117	-0-	-2953	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	5244	-0-	-3095	-0-	2	1	5242	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	9	1	7820	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	2043	-0-	2043	2043	114	1	1929	2	N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	3250	-0-	3250	5293	126	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4468	-0-	4468	9761	198	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2542	-0-	2542	12303	126	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12303					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4980	X	4664	-0-	-316	-0-	193	1	4471	2	N	-0-					-0-
*07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	195	1	5030	2	N	-0-					-0-
*08	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	192	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5176	-0-	-194	-0-	279	1	4897	2	N	-0-					-0-
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-					-0-
*11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	226	1	5507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4740	X	4055	-0-	-685	-0-	168	1	3887	2	N	-0-					-0-
*07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	229	1	5900	2	N	-0-					-0-
*08	4898	X	1618	-0-	-3280	-0-	62	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	320	1	5612	2	N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	384	1	9218	2	N	-0-					-0-
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	220	1	5347	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6000	X	5080	-0-	-920	-0-	210	1	4870	2	N	-0-					-0-
*07	6417	X	5429	-0-	-988	-0-	203	1	5226	2	N	-0-					-0-
*08	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	198	1	4989	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	1973	-0-	-4237	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2154	-0-	-4232	-0-	86	1	2068	2	N	-0-					-0-
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	208	1	5056	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	6	2	5975	3	N	-0-					-0-
*07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
*08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1	1	3691	3	N	-0-					-0-
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	4	1	3509	3	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	-0-					21
							5679	3									
*07	5611	X	4333	-0-	-1278	-0-	39	1	4294	3	Y	-0-					21
*08	5611	X	4335	-0-	-1276	-0-	50	1	4285	3	Y	-0-					21
*09	5430	X	5277	-0-	-153	-0-	40	1	5195	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
*10	5611	X	2818	-0-	-2793	-0-	34	1	2678	3	Y	96	56	1			61
							106	9									
11	5430	X	3946	-0-	-1484	-0-	41	1	3882	3	Y	21					61
							23	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3713	3									
*07	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	27	1	2938	3	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	34	1	2931	3	Y	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	29	1	3762	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	40	1	3100	3	Y	66	38	1			28
							73	9									
11	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	20	1	1886	3	Y	12					40
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	N	-0-					173
							4690	3									
*07	4836	X	3776	-0-	-1060	-0-	34	1	3742	3	N	-0-					173
*08	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	42	1	3650	3	N	344	161	1			356
							378	9									
09	5190	X	4863	-0-	-327	-0-	35	1	4627	3	N	183					539
							201	9									
10	5363	X	3736	-0-	-1627	-0-	47	1	3689	3	N	-0-					539
*11	5190	X	3844	-0-	-1346	-0-	40	1	3804	3	N	-0-					539

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	4428	-0-	-402	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
*07	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
*08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4232	-0-	-478	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10410	X	9976	-0-	-434	-0-	84	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9882	3									
*07	10757	X	8098	-0-	-2659	-0-	71	1	8027	3	Y	-0-					-0-
*08	10757	X	7950	-0-	-2807	-0-	89	1	7861	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9318	-0-	-1092	-0-	71	1	9247	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	7292	-0-	-3465	-0-	92	1	7200	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	9015	-0-	-1395	-0-	92	1	8872	3	Y	46					46
							51	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10260	X	9857	-0-	-403	-0-	83	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9764	3									
*07	10602	X	7845	-0-	-2757	-0-	69	1	7776	3	Y	-0-					-0-
*08	10602	X	7702	-0-	-2900	-0-	86	1	7616	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9564	-0-	-696	-0-	73	1	9491	3	Y	-0-					-0-
10	10602	X	7173	-0-	-3429	-0-	90	1	7083	3	Y	-0-					-0-
*11	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	122	1	11710	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	152	1	3528	2	N	-0-					-0-
*07	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	140	1	3591	2	N	-0-					-0-
*08	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	150	1	3774	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	198	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	162	1	3882	2	N	-0-					-0-
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	156	1	3781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9	2	9648	3	N	-0-					-0-
*07	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
*08	8556	X	7345	-0-	-1211	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	6459	-0-	-1821	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7805	-0-	-751	-0-	3	1	7802	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	7906	-0-	-374	-0-	10	1	7896	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	245	1	5674	2	N	-0-					-0-
*07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	255	1	6569	2	N	-0-					-0-
*08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	259	1	6533	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	308	1	5398	2	N	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	267	1	6397	2	N	-0-					-0-
*11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	252	1	6115	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	180	1	2875	2	N	-0-					-0-
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	189	1	3200	2	N	-0-					-0-
*08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	370	1	9158	2	N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	251	1	5414	2	N	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	184	1	3523	2	N	-0-					-0-
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	180	1	4221	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	181	1	2887	2	N	-0-					-0-
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	187	1	3170	2	N	-0-					-0-
*08	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	492	1	12171	2	N	-0-					-0-
09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	356	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	178	1	3424	2	N	-0-					-0-
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	172	1	4016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1200	X	648	-0-	-552	-0-	26	1	622	2	N	-0-			-0-
*07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
*08	1240	X	748	-0-	-492	-0-	28	1	720	2	N	-0-			-0-
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	310	1	5449	2	N	-0-			-0-
10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	359	1	8610	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	10605	-0-	7605	7605	419	1	10186	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3570	X	200	-0-	-3370	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
*07	2511	X	1377	-0-	-1134	-0-	52	1	1325	2	N	-0-			-0-
*08	2511	X	937	-0-	-1574	-0-	36	1	901	2	N	-0-			-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	309	1	5413	2	N	-0-			-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	216	1	5195	2	N	-0-			-0-
*11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	208	1	5070	2	N	-0-			-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	139	1	3226	2	N	-0-			-0-
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	116	1	2998	2	N	-0-			-0-
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	113	1	2852	2	N	-0-			-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	N	-0-			-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	2	N	-0-			-0-
*11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2319	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10680	X	10211	-0-	-469	-0-	86	1	11	2	Y	-0-			-0-
							10114	3							
*07	11036	X	7993	-0-	-3043	-0-	71	1	7922	3	Y	-0-			-0-
*08	11036	X	7847	-0-	-3189	-0-	88	1	7759	3	Y	-0-			-0-
09	10680	X	10034	-0-	-646	-0-	76	1	9958	3	Y	-0-			-0-
10	11036	X	7536	-0-	-3500	-0-	95	1	7441	3	Y	-0-			-0-
*11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	110	1	10606	3	Y	46			46
							51	9							

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3300	X	2797	-0-	-503	-0-	165	1	2632	2	N	-0-			-0-
*07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	164	1	2786	2	N	-0-			-0-
*08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	116	1	2863	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	116	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	165	1	3175	2	N	-0-			-0-
*11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	159	1	3723	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14070	X	11434	-0-	-2636	-0-	675	1	10759	2	N	-0-			-0-
*07	13857	X	12343	-0-	-1514	-0-	688	1	11655	2	N	-0-			-0-
*08	13857	X	10432	-0-	-3425	-0-	405	1	10027	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	11222	-0-	-2158	-0-	498	1	10724	2	N	-0-			-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	694	1	13314	2	N	-0-			-0-
*11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	668	1	15623	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	299	1	4765	2	N	-0-					-0-
*07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	298	1	5046	2	N	-0-					-0-
*08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	242	1	5990	2	N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	242	1	5212	2	N	-0-					-0-
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	340	1	6523	2	N	-0-					-0-
*11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	324	1	7582	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13380	X	12551	-0-	-829	-0-	741	1	11810	2	N	-0-					-0-
*07	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	795	1	13478	2	N	-0-					-0-
*08	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	580	1	14364	2	N	-0-					-0-
09	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	594	1	12801	2	N	-0-					-0-
10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	825	1	15829	2	N	-0-					-0-
*11	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	795	1	18587	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7140	X	5721	-0-	-1419	-0-	338	1	5383	2	N	-0-					-0-
*07	7192	X	6138	-0-	-1054	-0-	342	1	5796	2	N	-0-					-0-
*08	7192	X	6450	-0-	-742	-0-	250	1	6200	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5630	-0-	-1330	-0-	250	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	356	1	6834	2	N	-0-					-0-
*11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	347	1	8111	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14190	X	11356	-0-	-2834	-0-	671	1	10685	2	N	-0-					-0-
*07	15252	X	12349	-0-	-2903	-0-	688	1	11661	2	N	-0-					-0-
*08	15252	X	13057	-0-	-2195	-0-	507	1	12550	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	11995	-0-	-2765	-0-	532	1	11463	2	N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	701	1	13447	2	N	-0-					-0-
*11	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	646	1	15106	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8010	X	7201	-0-	-809	-0-	425	1	6776	2	N	-0-					-0-
*07	8618	X	7772	-0-	-846	-0-	433	1	7339	2	N	-0-					-0-
*08	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	307	1	7588	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6800	-0-	-1540	-0-	302	1	6498	2	N	-0-					-0-
10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	436	1	8363	2	N	-0-					-0-
*11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	415	1	9708	2	N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8100	X	6088	-0-	-2012	-0-	252	1	5836	2	N	-0-					-0-
*07	8370	X	6598	-0-	-1772	-0-	246	1	6352	2	N	-0-					-0-
*08	8370	X	6460	-0-	-1910	-0-	246	1	6214	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6265	-0-	-1835	-0-	338	1	5927	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6262	-0-	-1488	-0-	251	1	6011	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6042	-0-	-438	-0-	239	1	5803	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	400	1	9277	2	N	-0-					-0-
*07	10540	X	6200	-0-	-4340	-0-	232	1	5968	2	N	-0-					-0-
*08	11315	X	7291	-0-	-4024	-0-	278	1	7013	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9249	-0-	-1701	-0-	499	1	8750	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	9725	-0-	-1590	-0-	389	1	9336	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9009	-0-	-921	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8100	X	3582	-0-	-4518	-0-	148	1	3434	2	N	-0-			-0-
*07	7998	X	6277	-0-	-1721	-0-	235	1	6042	2	N	-0-			-0-
*08	6603	X	4689	-0-	-1914	-0-	178	1	4511	2	N	-0-			-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	274	1	4798	2	N	-0-			-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	189	1	4537	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4864	-0-	-1196	-0-	192	1	4672	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

*06	9330	X	7401	-0-	-1929	-0-	306	1	7095	2	N	-0-			-0-
*07	9641	X	7446	-0-	-2195	-0-	278	1	7168	2	N	-0-			-0-
*08	9052	X	7365	-0-	-1687	-0-	281	1	7084	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	6930	-0-	-1830	-0-	374	1	6556	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	6945	-0-	-2107	-0-	278	1	6667	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	5851	-0-	-1709	-0-	231	1	5620	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

*06	3900	X	2842	-0-	-1058	-0-	117	1	2725	2	N	-0-			-0-
*07	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	60	1	1536	2	N	-0-			-0-
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	192	1	4839	2	N	-0-			-0-
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	371	1	6518	2	N	-0-			-0-
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	294	1	7055	2	N	-0-			-0-
*11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	255	1	6197	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

*06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	455	1	7248	2	N	-0-			-0-
*07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	420	1	7122	2	N	-0-			-0-
*08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	104	1	2583	2	N	-0-			-0-
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	226	1	4871	2	N	-0-			-0-
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	340	1	6521	2	N	-0-			-0-
*11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	229	1	5358	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

*06	5550	X	4865	-0-	-685	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
*07	5456	X	4419	-0-	-1037	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
*08	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	4932	-0-	-378	-0-	4932	2			N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

*06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	266	1	6148	2	N	-0-			-0-
*07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	288	1	7426	2	N	-0-			-0-
*08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	295	1	7447	2	N	-0-			-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	407	1	7137	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6289	-0-	-438	-0-	251	1	6038	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	2319	-0-	-4191	-0-	92	1	2227	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

*06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	227	1	5260	2	N	-0-			-0-
*07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	284	1	7304	2	N	-0-			-0-
*08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	219	1	5530	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4856	-0-	-784	-0-	262	1	4594	2	N	-0-			-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	243	1	5809	2	N	-0-			-0-
*11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	244	1	5910	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	251	1	5832	2	N	-0-			-0-
*07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	228	1	5858	2	N	-0-			-0-
*08	6045	X	5986	-0-	-59	-0-	229	1	5757	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5765	-0-	-85	-0-	311	1	5454	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	235	1	5633	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5464	-0-	-386	-0-	216	1	5248	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

*06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	137	1	3181	2	N	-0-			-0-
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	159	1	4109	2	N	-0-			-0-
*08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	89	1	2251	2	N	-0-			-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	-0-			-0-
11	450	X	227	-0-	-223	-0-	9	1	218	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	131	1	3043	2	N	-0-			-0-
*07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	128	1	3310	2	N	-0-			-0-
*08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	123	1	3111	2	N	-0-			-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	166	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	55	1	1308	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1261	-0-	-779	-0-	50	1	1211	2	N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

*06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
*07	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
*08	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	4167	-0-	-824	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2			N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

*06	T. A.		201	-0-	201	201	8	1	193	2	N	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-			-0-
*08	T. A.		1894	-0-	1894	2095	72	1	1822	2	N	-0-			-0-
*09	6567	X	4472	-0-	-2095	-0-	242	1	4230	2	N	-0-			-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	2	N	-0-			-0-
*11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	60	1	7042	3	N	-0-					-0-
*07	7006	X	5901	-0-	-1105	-0-	48	1	5853	3	N	-0-					-0-
*08	7006	X	5517	-0-	-1489	-0-	57	1	5460	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6461	-0-	-379	-0-	49	1	6412	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	5378	-0-	-1690	-0-	62	1	5316	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5625	-0-	-1215	-0-	53	1	5570	3	N	2					2
							2	9									

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	241	1	5596	2	N	-0-					-0-
*07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	217	1	5600	2	N	-0-					-0-
*08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	203	1	5107	2	N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	325	1	5702	2	N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	226	1	5417	2	N	-0-					-0-
*11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	200	1	4836	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3540	X	3058	-0-	-482	-0-	126	1	2932	2	N	-0-					-0-
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	138	1	3550	2	N	-0-					-0-
*08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	220	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	162	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	131	1	3142	2	N	-0-					-0-
*11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	212	1	5144	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12690	X	10944	-0-	-1746	-0-	10	2	10934	3	N	-0-					-0-
*07	12369	X	9921	-0-	-2448	-0-	9921	3			N	-0-					-0-
*08	11842	X	9107	-0-	-2735	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	9569	-0-	-2552	-0-	3	1	9566	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	9439	-0-	-2741	-0-	12	1	9427	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6	2	6183	3	N	-0-					-0-
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
*08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	2	1	4625	3	N	-0-					-0-
*11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	6	1	4733	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	84	1	1954	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3101	-0-	1	1	116	1	2985	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	4709	-0-	1609	1610	180	1	4529	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3014	-0-	14	1624	163	1	2851	2	N	-0-			-0-
*10	2094	N	470	-0-	-1624	-0-	19	1	451	2	N	-0-			-0-
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	138	1	3339	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

*06	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	458	1	10636	2	N	-0-			-0-
*07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	236	1	6082	2	N	-0-			-0-
*08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	242	1	6102	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5432	-0-	-388	-0-	293	1	5139	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5822	-0-	-192	-0-	232	1	5590	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5816	-0-	-4	-0-	229	1	5587	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

*06	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	84	1	1957	2	N	-0-			-0-
*07	4092	X	2335	-0-	-1757	-0-	87	1	2248	2	N	-0-			-0-
*08	4092	X	1779	-0-	-2313	-0-	68	1	1711	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	1140	-0-	-2820	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	78	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	64	1	1559	2	N	-0-			-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

*06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	333	1	7738	2	N	-0-			-0-
*07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	305	1	7852	2	N	-0-			-0-
*08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	314	1	7922	2	N	-0-			-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	290	1	5081	2	N	-0-			-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	243	1	5830	2	N	-0-			-0-
*11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	199	1	4837	2	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

*06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	403	1	9351	2	N	-0-			-0-
*07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	254	1	6556	2	N	-0-			-0-
*08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	366	1	9233	2	N	-0-			-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	295	1	5171	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	184	-0-	-2203	-0-	8	1	176	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	178	-0-	-2132	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

*06	2910	X	2258	-0-	-652	-0-	93	1	2165	2	N	-0-			-0-
*07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	104	1	2690	2	N	-0-			-0-
*08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	118	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2191	-0-	-816	-0-	88	1	2103	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2459	-0-	-451	-0-	97	1	2362	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

*06	7020	X	6437	-0-	-583	-0-	266	1	6171	2	N	-0-					-0-
*07	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	241	1	6219	2	N	-0-					-0-
*08	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	267	1	6747	2	N	-0-					-0-
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	364	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	278	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6731	-0-	-319	-0-	266	1	6465	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

*06	10320	X	9726	-0-	-594	-0-	402	1	9324	2	N	-0-					-0-
*07	10664	X	9685	-0-	-979	-0-	361	1	9324	2	N	-0-					-0-
*08	10664	X	9244	-0-	-1420	-0-	353	1	8891	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	494	1	8671	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9595	-0-	-790	-0-	384	1	9211	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9124	-0-	-926	-0-	360	1	8764	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

*06	9840	X	9449	-0-	-391	-0-	391	1	9058	2	N	-0-					-0-
*07	9920	X	9636	-0-	-284	-0-	360	1	9276	2	N	-0-					-0-
*08	9920	X	9591	-0-	-329	-0-	366	1	9225	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9207	-0-	-543	-0-	497	1	8710	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9808	-0-	-267	-0-	392	1	9416	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9532	-0-	-218	-0-	377	1	9155	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

*06	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	294	1	6835	2	N	-0-					-0-
*07	7688	X	6018	-0-	-1670	-0-	225	1	5793	2	N	-0-					-0-
*08	7626	X	5255	-0-	-2371	-0-	201	1	5054	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5901	-0-	-1419	-0-	319	1	5582	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5932	-0-	-1601	-0-	237	1	5695	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5089	-0-	-2201	-0-	202	1	4887	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

*06	9510	X	9036	-0-	-474	-0-	374	1	8662	2	N	-0-					-0-
*07	9827	X	9148	-0-	-679	-0-	341	1	8807	2	N	-0-					-0-
*08	9827	X	9073	-0-	-754	-0-	346	1	8727	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8664	-0-	-636	-0-	467	1	8197	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8871	-0-	-739	-0-	355	1	8516	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	336	1	8176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	272	1	6309	2	N	-0-					-0-
*07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	249	1	6408	2	N	-0-					-0-
*08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	342	1	8625	2	N	-0-					-0-
09	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	602	1	10560	2	N	-0-					-0-
10	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	370	1	8877	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	6992	-0-	-1078	-0-	276	1	6716	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5130	X	4617	-0-	-513	-0-	191	1	4426	2	N	-0-					-0-
*07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	232	1	5999	2	N	-0-					-0-
*08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	247	1	6224	2	N	-0-					-0-
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	342	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	248	1	5938	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	243	1	5898	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	360	1	8350	2	N	-0-					-0-
*07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	334	1	8615	2	N	-0-					-0-
*08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	335	1	8447	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	430	1	7532	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	321	1	7694	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7554	-0-	-636	-0-	298	1	7256	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6060	X	5438	-0-	-622	-0-	225	1	5213	2	N	-0-					-0-
*07	6200	X	5529	-0-	-671	-0-	207	1	5322	2	N	-0-					-0-
*08	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	209	1	5273	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	282	1	4950	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	211	1	5066	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5009	-0-	-601	-0-	198	1	4811	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	5	2	4974	3	N	-0-					-0-
*07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
*08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	2	1	4706	3	N	-0-					-0-
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	5	1	3861	3	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7170	X	7100	-0-	-70	-0-	293	1	6807	2	N	-0-					-0-
*07	7409	X	7214	-0-	-195	-0-	270	1	6944	2	N	-0-					-0-
*08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	300	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	405	1	7092	2	N	-0-					-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	316	1	7592	2	N	-0-					-0-
*11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	299	1	7268	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	267	1	6196	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	233	1	6028	2	N	-0-					-0-
*08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	275	1	6942	2	N	-0-					-0-
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	378	1	6636	2	N	-0-					-0-
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	277	1	6658	2	N	-0-					-0-
*11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	292	1	7088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

*06	14670	X	12612	-0-	-2058	-0-	521	1	12091	2	N	-0-					-0-
*07	14384	X	12746	-0-	-1638	-0-	476	1	12270	2	N	-0-					-0-
*08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	591	1	14906	2	N	-0-					-0-
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	801	1	14047	2	N	-0-					-0-
10	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	609	1	14618	2	N	-0-					-0-
*11	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	597	1	14503	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

*06	10080	X	10075	-0-	-5	-0-	416	1	9659	2	N	-0-					-0-
*07	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	394	1	10147	2	N	-0-					-0-
*08	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	393	1	9908	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9739	-0-	-341	-0-	525	1	9214	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10326	-0-	-90	-0-	413	1	9913	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9676	-0-	-404	-0-	382	1	9294	2	N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

*06	4710	X	4446	-0-	-264	-0-	184	1	4262	2	N	-0-					-0-
*07	4867	X	3665	-0-	-1202	-0-	137	1	3528	2	N	-0-					-0-
*08	4774	X	4598	-0-	-176	-0-	176	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	2610	-0-	-1950	-0-	141	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	203	1	4875	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	1758	-0-	-2862	-0-	69	1	1689	2	N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

*06	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	427	1	9908	2	N	-0-					-0-
*07	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	399	1	10283	2	N	-0-					-0-
*08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	397	1	10014	2	N	-0-					-0-
09	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	536	1	9413	2	N	-0-					-0-
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	405	1	9710	2	N	-0-					-0-
*11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	373	1	9079	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

*06	7830	X	7677	-0-	-153	-0-	318	1	7359	2	N	-0-					-0-
*07	8060	X	7909	-0-	-151	-0-	295	1	7614	2	N	-0-					-0-
*08	8060	X	7889	-0-	-171	-0-	301	1	7588	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7511	-0-	-349	-0-	405	1	7106	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5675	-0-	-2447	-0-	227	1	5448	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7630	-0-	-290	-0-	301	1	7329	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

*06	9030	X	8217	-0-	-813	-0-	340	1	7877	2	N	-0-					-0-
*07	9083	X	8342	-0-	-741	-0-	312	1	8030	2	N	-0-					-0-
*08	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	318	1	8017	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7892	-0-	-748	-0-	426	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8001	-0-	-741	-0-	320	1	7681	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7645	-0-	-815	-0-	302	1	7343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	205	1	4759	2	N	-0-					-0-
*07	5394	X	4581	-0-	-813	-0-	171	1	4410	2	N	-0-					-0-
*08	5394	X	4570	-0-	-824	-0-	174	1	4396	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4451	-0-	-769	-0-	240	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	189	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4605	-0-	-435	-0-	182	1	4423	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10350	X	10146	-0-	-204	-0-	419	1	9727	2	N	-0-					-0-
*07	10695	X	10331	-0-	-364	-0-	386	1	9945	2	N	-0-					-0-
*08	10602	X	10336	-0-	-266	-0-	394	1	9942	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9921	-0-	-459	-0-	535	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10185	-0-	-541	-0-	408	1	9777	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	389	1	9471	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	307	1	7134	2	N	-0-					-0-
*07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	265	1	6819	2	N	-0-					-0-
*08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	249	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	346	1	6070	2	N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	271	1	6497	2	N	-0-					-0-
*11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	262	1	6366	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	185	1	4289	2	N	-0-					-0-
*07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	133	1	3431	2	N	-0-					-0-
*08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	353	1	8902	2	N	-0-					-0-
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	578	1	10151	2	N	-0-					-0-
10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	494	1	11856	2	N	-0-					-0-
*11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	472	1	11467	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	271	1	6289	2	N	-0-					-0-
*07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	170	1	4388	2	N	-0-					-0-
*08	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	101	1	2531	2	N	-0-					-0-
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	231	1	4065	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2306	-0-	-639	-0-	93	1	2213	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1579	-0-	-1271	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8850	X	8154	-0-	-696	-0-	337	1	7817	2	N	-0-					-0-
*07	8587	X	7940	-0-	-647	-0-	296	1	7644	2	N	-0-					-0-
*08	8587	X	8074	-0-	-513	-0-	308	1	7766	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7770	-0-	-630	-0-	419	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8156	-0-	-524	-0-	327	1	7829	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	316	1	7702	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5430	X	5050	-0-	-380	-0-	209	1	4841	2	N	-0-					-0-
*07	5611	X	4617	-0-	-994	-0-	172	1	4445	2	N	-0-					-0-
*08	5611	X	4122	-0-	-1489	-0-	157	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	233	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4084	-0-	-1279	-0-	163	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4394	-0-	-796	-0-	174	1	4220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	739	1	17156	2	N	-0-			-0-
*07	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	630	1	16237	2	N	-0-			-0-
*08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	621	1	15646	2	N	-0-			-0-
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	878	1	15407	2	N	-0-			-0-
10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	642	1	15401	2	N	-0-			-0-
*11	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	606	1	14727	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

*06	10020	X	9828	-0-	-192	-0-	406	1	9422	2	N	-0-			-0-
*07	10354	X	9760	-0-	-594	-0-	364	1	9396	2	N	-0-			-0-
*08	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	375	1	9452	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	510	1	8935	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9568	-0-	-786	-0-	383	1	9185	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9844	-0-	-176	-0-	389	1	9455	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

*06	6000	X	5699	-0-	-301	-0-	236	1	5463	2	N	-0-			-0-
*07	6200	X	5866	-0-	-334	-0-	219	1	5647	2	N	-0-			-0-
*08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	239	1	6008	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	317	1	5567	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	224	1	5397	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4758	-0-	-1302	-0-	188	1	4570	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

*06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	127	1	2947	2	N	-0-			-0-
*07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	88	1	2261	2	N	-0-			-0-
*08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	146	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	2	N	-0-			-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	225	1	5402	2	N	-0-			-0-
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	148	1	3594	2	N	-0-			-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*06	6270	X	2078	-0-	-4192	-0-	86	1	1992	2	N	-0-			-0-
*07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	307	1	7892	2	N	-0-			-0-
*08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	365	1	9217	2	N	-0-			-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	520	1	9129	2	N	-0-			-0-
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	234	1	5617	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	5468	-0-	-3142	-0-	216	1	5252	2	N	-0-			-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	2	N	-0-			-0-
*07	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	127	1	2446	2	N	-0-			-0-
*08	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	158	1	2380	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	124	1	2368	2	N	-0-			-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	191	1	2095	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

*06	11250	X	7402	-0-	-3848	-0-	306	1	7096	2	N	-0-			-0-
*07	11625	X	9465	-0-	-2160	-0-	354	1	9111	2	N	-0-			-0-
*08	11625	X	9162	-0-	-2463	-0-	350	1	8812	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	5895	-0-	-3045	-0-	318	1	5577	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	4903	-0-	-2971	-0-	197	1	4706	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	7417	-0-	-1793	-0-	293	1	7124	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	115	1	2676	2	N	-0-					-0-
*07	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	107	1	2768	2	N	-0-					-0-
*08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	111	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	149	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	113	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	106	1	2573	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8040	X	5489	-0-	-2551	-0-	227	1	5262	2	N	-0-					-0-
*07	8308	X	5911	-0-	-2397	-0-	221	1	5690	2	N	-0-					-0-
*08	6634	X	5834	-0-	-800	-0-	222	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	306	1	5367	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	230	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	213	1	5187	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17910	X	16743	-0-	-1167	-0-	692	1	16051	2	N	-0-					-0-
*07	18290	X	16915	-0-	-1375	-0-	632	1	16283	2	N	-0-					-0-
*08	18290	X	16836	-0-	-1454	-0-	642	1	16194	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	16040	-0-	-1360	-0-	865	1	15175	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	16258	-0-	-1381	-0-	650	1	15608	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	15554	-0-	-1516	-0-	615	1	14939	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6270	X	5960	-0-	-310	-0-	247	1	5713	2	N	-0-					-0-
*07	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	229	1	5902	2	N	-0-					-0-
*08	6696	X	4524	-0-	-2172	-0-	173	1	4351	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3932	-0-	-2548	-0-	212	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	3737	-0-	-2928	-0-	150	1	3587	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	3642	-0-	-2508	-0-	144	1	3498	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5700	X	5326	-0-	-374	-0-	220	1	5106	2	N	-0-					-0-
*07	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	204	1	5240	2	N	-0-					-0-
*08	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	202	1	5071	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	245	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	205	1	4904	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4704	-0-	-786	-0-	186	1	4518	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5490	X	4761	-0-	-729	-0-	197	1	4564	2	N	-0-					-0-
*07	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	181	1	4683	2	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4854	-0-	-13	-0-	185	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	255	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	186	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	186	1	4520	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5700	X	5502	-0-	-198	-0-	228	1	5274	2	N	-0-					-0-
*07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	237	1	6114	2	N	-0-					-0-
*08	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	211	1	5325	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4386	-0-	-1284	-0-	237	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4396	-0-	-1463	-0-	176	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4216	-0-	-1484	-0-	167	1	4049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	194	1	4519	2	N	-0-					-0-
*07	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	176	1	4533	2	N	-0-					-0-
*08	5301	X	3955	-0-	-1346	-0-	151	1	3804	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	1126	-0-	-3734	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	1942	-0-	-3080	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
*11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	323	1	7840	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5040	X	2131	-0-	-2909	-0-	88	1	2043	2	N	-0-					-0-
*07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	214	1	5527	2	N	-0-					-0-
*08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	212	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4680	-0-	-360	-0-	253	1	4427	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	218	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	182	1	4437	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	128	1	2958	2	N	-0-					-0-
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	108	1	2808	2	N	-0-					-0-
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	119	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	166	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2707	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	66	1	1525	2	N	-0-					-0-
*07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	213	1	5488	2	N	-0-					-0-
*08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	194	1	4891	2	N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	259	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	209	1	5034	2	N	-0-					-0-
*11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	188	1	4562	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	398	1	8005	2	N	-0-					-0-
*07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	440	1	8107	2	N	-0-					-0-
*08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	505	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	426	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	434	1	7925	2	N	-0-					-0-
*11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	483	1	7468	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14730	X	14108	-0-	-622	-0-	583	1	13525	2	N	-0-					-0-
*07	15190	X	14547	-0-	-643	-0-	543	1	14004	2	N	-0-					-0-
*08	14942	X	14609	-0-	-333	-0-	557	1	14052	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	14065	-0-	-485	-0-	758	1	13307	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	14492	-0-	-543	-0-	580	1	13912	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	547	1	13291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	58	1	7	2	N	90					132
							6840	3	99	9							
*07	7626	X	5479	-0-	-2147	-0-	49	1	5430	3	N	-0-					132
*08	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	62	1	5383	3	N	309	177	1			264
							340	9									
09	8670	X	6748	-0-	-1922	-0-	50	1	6553	3	N	132					396
							145	9									
10	8959	X	5068	-0-	-3891	-0-	65	1	5003	3	N	-0-					396
*11	8670	X	5804	-0-	-2866	-0-	58	1	5486	3	N	236	182	1			450
							260	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8370	X	8369	-0-	-1	-0-	346	1	8023	2	N	-0-					-0-
*07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	365	1	9394	2	N	-0-					-0-
*08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	352	1	8867	2	N	-0-					-0-
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	508	1	8906	2	N	-0-					-0-
10	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	391	1	9377	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8196	-0-	-1254	-0-	324	1	7872	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10290	X	5673	-0-	-4617	-0-	235	1	5438	2	N	-0-					-0-
*07	10633	X	6812	-0-	-3821	-0-	254	1	6558	2	N	-0-					-0-
*08	9269	X	6746	-0-	-2523	-0-	257	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6413	-0-	-1987	-0-	346	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	269	1	6466	2	N	-0-					-0-
*11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	275	1	6698	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9330	X	8013	-0-	-1317	-0-	7	2	8006	3	N	-0-					-0-
*07	9641	X	7160	-0-	-2481	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
*08	9641	X	8815	-0-	-826	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	7037	-0-	-1993	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	6543	-0-	-2540	-0-	2	1	6541	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	6534	-0-	-3546	-0-	8	1	6526	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6930	X	4709	-0-	-2221	-0-	195	1	4514	2	N	-0-					-0-
*07	7161	X	2952	-0-	-4209	-0-	110	1	2842	2	N	-0-					-0-
*08	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	185	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	2722	-0-	-2108	-0-	147	1	2575	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3044	-0-	-1947	-0-	121	1	2923	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3286	-0-	-1604	-0-	129	1	3157	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6450	X	4192	-0-	-2258	-0-	174	1	4018	2	N	-0-					-0-
*07	6417	X	5011	-0-	-1406	-0-	187	1	4824	2	N	-0-					-0-
*08	6417	X	5062	-0-	-1355	-0-	193	1	4869	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4701	-0-	-1149	-0-	254	1	4447	2	N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	207	1	4982	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4699	-0-	-371	-0-	186	1	4513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	3046	-0-	46	1464	180	1	2866	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4415	-0-	1315	2779	246	1	4169	2	N	-0-					-0-
*08	2916	X	137	-0-	-2779	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1350	-0-	-450	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	456	1	7262	2	N	-0-					-0-
*07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	445	1	7539	2	N	-0-					-0-
*08	6262	X	4388	-0-	-1874	-0-	170	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5704	-0-	-356	-0-	253	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4296	-0-	-1904	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	149	1	3475	2	N	2					2
							2	9									

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11070	X	10818	-0-	-252	-0-	447	1	10371	2	N	-0-					-0-
*07	11191	X	11028	-0-	-163	-0-	412	1	10616	2	N	-0-					-0-
*08	11346	X	10950	-0-	-396	-0-	418	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10519	-0-	-611	-0-	567	1	9952	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	435	1	10427	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10909	-0-	-221	-0-	431	1	10478	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	189	1	4383	2	N	-0-					-0-
*07	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	172	1	4423	2	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	163	1	4131	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	227	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4332	-0-	-504	-0-	174	1	4158	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	150	1	3646	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	X	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
*08	248	X	186	-0-	-62	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	154	-0-	-86	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	140	-0-	-108	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	116	-0-	-124	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6753	3									
*07	5332	X	4909	-0-	-423	-0-	44	1	4865	3	Y	-0-					-0-
*08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	55	1	4682	3	Y	217	185	1			32
							239	9									
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	44	1	5761	3	Y	32					64
							35	9									
10	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	57	1	4357	3	Y	73	49	1			88
							80	9									
*11	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	53	1	4907	3	Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110	X	9865	-0-	-245	-0-	83	1	11	2	Y	-0-					16
							9771	3									
*07	10447	X	8056	-0-	-2391	-0-	73	1	7983	3	Y	-0-					16
*08	10447	X	7772	-0-	-2675	-0-	90	1	7682	3	Y	-0-					16
09	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	79	1	10292	3	Y	-0-					16
10	10447	X	8113	-0-	-2334	-0-	104	1	7909	3	Y	91	61	1			46
							100	9									
*11	10110	X	8256	-0-	-1854	-0-	88	1	8158	3	Y	9					55
							10	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	Y	-0-					16
							7038	3									
*07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	45	1	4980	3	Y	-0-					16
*08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	56	1	4792	3	Y	-0-					16
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	43	1	5681	3	Y	-0-					16
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	55	1	4194	3	Y	103	69	1			50
							113	9									
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	49	1	4539	3	Y	25					75
							28	9									

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	161	1	18952	3	Y	177	125	1			105
							195	9									
*07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	129	1	15276	3	Y	-0-					105
*08	14043	X	12152	-0-	-1891	-0-	135	1	11856	3	Y	146	78	1			173
							161	9									
09	16020	X	9408	-0-	-6612	-0-	71	1	9262	3	Y	68					241
							75	9									
10	16554	X	7667	-0-	-8887	-0-	96	1	7452	3	Y	108	40	1			309
							119	9									
*11	16020	X	6170	-0-	-9850	-0-	64	1	6106	3	Y	-0-					309

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	313	1	4986	2	N	-0-					-0-
*07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	303	1	5138	2	N	-0-					-0-
*08	4712	X	3097	-0-	-1615	-0-	120	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4022	-0-	-538	-0-	178	1	3844	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3032	-0-	-1556	-0-	150	1	2882	2	N	-0-					-0-
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6750	X	6179	-0-	-571	-0-	52	1	7	2	Y	44	81	1			5
							6072	3	48	9							
*07	6665	X	4692	-0-	-1973	-0-	42	1	4592	3	Y	53	54	1			4
							58	9									
*08	6665	X	4829	-0-	-1836	-0-	55	1	4774	3	Y	-0-					4
09	7710	X	6846	-0-	-864	-0-	51	1	6606	3	Y	172	121	1			55
							189	9									
10	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-	66	1	5121	3	Y	68	108	1			15
							75	9									
*11	7710	X	4718	-0-	-2992	-0-	49	1	4615	3	Y	49					64
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7650	X	777	-0-	-6873	-0-	7	1	770	3	Y	-0-					-0-
*07	7905	X	25	-0-	-7880	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*08	2139	X	70	-0-	-2069	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	38	1	5013	3	Y	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	86	1	6719	3	Y	212	79	1			133
							233	9									
*11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	53	1	5071	3	Y	-0-					133

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8850	X	7924	-0-	-926	-0-	327	1	7597	2	N	-0-					-0-
*07	9145	X	5838	-0-	-3307	-0-	218	1	5620	2	N	-0-					-0-
*08	9145	X	5945	-0-	-3200	-0-	227	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6156	-0-	-2424	-0-	332	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6720	-0-	-2053	-0-	268	1	6452	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	5586	-0-	-2544	-0-	221	1	5365	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	41	X	39	-0-	-2	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		159	-0-	159	219	6	1	153	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		162	-0-	162	381	6	1	156	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	344	1	7983	2	N	-0-					-0-
*07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	380	1	9820	2	N	-0-					-0-
*08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	323	1	8164	2	N	-0-					-0-
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	521	1	9133	2	N	-0-					-0-
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	390	1	9355	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8787	-0-	-1083	-0-	347	1	8440	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5790	X	5174	-0-	-616	-0-	214	1	4960	2	N	-0-					-0-
*07	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	182	1	4690	2	N	-0-					-0-
*08	6200	X	4794	-0-	-1406	-0-	183	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4545	-0-	-1455	-0-	245	1	4300	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4797	-0-	-1403	-0-	192	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4003	-0-	-1307	-0-	158	1	3845	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
*07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5735	X	3834	-0-	-1901	-0-	41	1	3570	3	Y	203	108	1			95
							223	9									
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	54	1	7113	3	Y	95					190
							105	9									
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	87	1	6815	3	Y	124	46	1			268
							136	9									
*11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	55	1	5239	3	Y	-0-					268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1800	X	823	-0-	-977	-0-	1	2	822	3	N	-0-			-0-
*07	1860	X	766	-0-	-1094	-0-	766	3			N	-0-			-0-
*08	1333	X	107	-0-	-1226	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	1290	X	191	-0-	-1099	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	23816	-0-	20716	20716	8	1	23808	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	24334	-0-	21334	42050	30	1	24304	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

*06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	359	1	8330	2	N	-0-			-0-
*07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	331	1	8543	2	N	-0-			-0-
*08	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	334	1	8423	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8461	-0-	-479	-0-	456	1	8005	2	N	-0-			-0-
10	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	423	1	10153	2	N	-0-			-0-
*11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	472	1	11459	2	N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

*06	4230	X	3758	-0-	-472	-0-	155	1	3603	2	N	-0-			-0-
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	167	1	4322	2	N	-0-			-0-
*08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	183	1	4605	2	N	-0-			-0-
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	248	1	4364	2	N	-0-			-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	190	1	4542	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4590	-0-	-210	-0-	182	1	4408	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

*06	7710	X	7669	-0-	-41	-0-	317	1	7352	2	N	-0-			-0-
*07	8184	X	7806	-0-	-378	-0-	291	1	7515	2	N	-0-			-0-
*08	8184	X	7851	-0-	-333	-0-	300	1	7551	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7478	-0-	-442	-0-	404	1	7074	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	311	1	7462	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	286	1	6969	2	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

*06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	341	1	7909	2	N	-0-			-0-
*07	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	304	1	7837	2	N	-0-			-0-
*08	8370	X	7850	-0-	-520	-0-	299	1	7551	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7264	-0-	-1166	-0-	392	1	6872	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	306	1	7346	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	7102	-0-	-1328	-0-	280	1	6822	2	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

*06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	286	1	6624	2	N	-0-			-0-
*07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	262	1	6754	2	N	-0-			-0-
*08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	278	1	7004	2	N	-0-			-0-
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	409	1	7173	2	N	-0-			-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	262	1	6306	2	N	-0-			-0-
*11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	276	1	6722	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12840	X	11921	-0-	-919	-0-	492	1	11429	2	N	-0-			-0-
*07	13268	X	11971	-0-	-1297	-0-	447	1	11524	2	N	-0-			-0-
*08	13020	X	11721	-0-	-1299	-0-	447	1	11274	2	N	-0-			-0-
09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	712	1	12485	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	12642	-0-	-99	-0-	506	1	12136	2	N	-0-			-0-
*11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	503	1	12222	2	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	351	1	8132	2	N	-0-			-0-
*07	7750	X	7332	-0-	-418	-0-	273	1	7059	2	N	-0-			-0-
*08	9300	X	8159	-0-	-1141	-0-	311	1	7848	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	1313	-0-	-7687	-0-	70	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8032	-0-	-1268	-0-	321	1	7711	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	2813	-0-	-5857	-0-	111	1	2702	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	3	2	2932	3	N	-0-			-0-
*07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-			-0-
*08	1271	X	934	-0-	-337	-0-	934	3			N	-0-			-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	4	1	10875	3	N	-0-			-0-
*11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	6	1	4976	3	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	9450	X	7968	-0-	-1482	-0-	329	1	7639	2	N	-0-			-0-
*07	9765	X	7633	-0-	-2132	-0-	285	1	7348	2	N	-0-			-0-
*08	9765	X	8514	-0-	-1251	-0-	325	1	8189	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	7444	-0-	-1766	-0-	401	1	7043	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	320	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7396	-0-	-1154	-0-	292	1	7104	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11940	X	11660	-0-	-280	-0-	482	1	11178	2	N	-0-			-0-
*07	12338	X	11879	-0-	-459	-0-	443	1	11436	2	N	-0-			-0-
*08	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	530	1	13388	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11589	-0-	-381	-0-	625	1	10964	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11870	-0-	-499	-0-	475	1	11395	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	11329	-0-	-2651	-0-	447	1	10882	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5550	X	5176	-0-	-374	-0-	214	1	4962	2	N	-0-			-0-
*07	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	192	1	4947	2	N	-0-			-0-
*08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	198	1	5011	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	275	1	4824	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	206	1	4944	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4609	-0-	-701	-0-	182	1	4427	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14850	X	14487	-0-	-363	-0-	598	1	13889	2	N	-0-			-0-
*07	15500	X	14584	-0-	-916	-0-	545	1	14039	2	N	-0-			-0-
*08	15500	X	12184	-0-	-3316	-0-	465	1	11719	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	11945	-0-	-3055	-0-	644	1	11301	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	12675	-0-	-2732	-0-	507	1	12168	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12245	-0-	-2665	-0-	484	1	11761	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11970	X	10591	-0-	-1379	-0-	1863	1	8728	2	N	-0-			-0-
*07	12369	X	11930	-0-	-439	-0-	2249	1	9681	2	N	-0-			-0-
*08	12369	X	9673	-0-	-2696	-0-	2162	1	7511	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	8686	-0-	-3164	-0-	2139	1	6547	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	8523	-0-	-3722	-0-	1945	1	6578	2	N	-0-			-0-
*11	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	1878	1	28835	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3	2	3742	3	N	-0-			-0-
*07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-			-0-
*08	3100	X	901	-0-	-2199	-0-	901	3			N	-0-			-0-
09	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	479	-0-	-2621	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	232	-0-	-2768	-0-	232	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5	2	4998	3	N	-0-			-0-
*07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-			-0-
*08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-			-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-			-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1	1	3539	3	N	-0-			-0-
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	4	1	3086	3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	577	1	13381	2	N	-0-			-0-
*07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	576	1	14845	2	N	-0-			-0-
*08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	568	1	14328	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13295	-0-	-1075	-0-	717	1	12578	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	13425	-0-	-1424	-0-	538	1	12887	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	13153	-0-	-1757	-0-	520	1	12633	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	534	1	14244	3	Y	-0-			-0-
*07	14973	X	12649	-0-	-2324	-0-	522	1	12127	3	Y	-0-			-0-
*08	14973	X	11930	-0-	-3043	-0-	502	1	11428	3	Y	-0-			-0-
09	16290	X	10714	-0-	-5576	-0-	364	1	10350	3	Y	-0-			-0-
10	16833	X	8840	-0-	-7993	-0-	380	1	8460	3	Y	-0-			-0-
11	16290	X	9048	-0-	-7242	-0-	381	1	8667	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11	2	11705	3	N	-0-			-0-
*07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			N	-0-			-0-
*08	10106	X	9925	-0-	-181	-0-	9925	3			N	-0-			-0-
09	12570	X	7850	-0-	-4720	-0-	7850	3			N	-0-			-0-
10	12989	X	8460	-0-	-4529	-0-	3	1	8457	3	N	-0-			-0-
11	13860	X	8735	-0-	-5125	-0-	11	1	8724	3	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	448	1	11946	3	Y	-0-			-0-
*07	11935	X	11013	-0-	-922	-0-	454	1	10559	3	Y	-0-			-0-
*08	11935	X	10094	-0-	-1841	-0-	425	1	9669	3	Y	-0-			-0-
09	12570	X	9045	-0-	-3525	-0-	307	1	8738	3	Y	-0-			-0-
10	12989	X	7283	-0-	-5706	-0-	313	1	6970	3	Y	-0-			-0-
11	12570	X	6718	-0-	-5852	-0-	283	1	6435	3	Y	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13	2	13636	3	N	-0-			-0-
*07	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	3			N	-0-			-0-
*08	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	3			N	-0-			-0-
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			N	-0-			-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	3	1	9692	3	N	-0-			-0-
*11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	15	1	12226	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19	2	19768	3	N	-0-			-0-
*07	18383	X	15962	-0-	-2421	-0-	15962	3			N	-0-			-0-
*08	18383	X	13880	-0-	-4503	-0-	13880	3			N	-0-			-0-
09	17790	X	15254	-0-	-2536	-0-	15254	3			N	-0-			-0-
10	18383	X	16631	-0-	-1752	-0-	6	1	16625	3	N	-0-			-0-
11	17790	X	14831	-0-	-2959	-0-	18	1	14813	3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	13020	X	12430	-0-	-590	-0-	514	1	11916	2	N	-0-			-0-
*07	13454	X	12536	-0-	-918	-0-	468	1	12068	2	N	-0-			-0-
*08	13454	X	12469	-0-	-985	-0-	475	1	11994	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	11888	-0-	-892	-0-	641	1	11247	2	N	-0-			-0-
10	13206	X	12104	-0-	-1102	-0-	485	1	11619	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	11521	-0-	-1259	-0-	455	1	11066	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	330	1	7676	2	N	-0-			-0-
*07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	314	1	8094	2	N	-0-			-0-
*08	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	322	1	8121	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	8043	-0-	-147	-0-	433	1	7610	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	329	1	7895	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7775	-0-	-715	-0-	308	1	7467	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	630	N	313	-0-	-317	-0-	55	1	258	2	N	-0-			-0-
*07	527	N	144	-0-	-383	-0-	27	1	117	2	N	-0-			-0-
*08	186	N	117	-0-	-69	-0-	26	1	91	2	N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	480	N	224	-0-	-256	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-
*07	992	N	976	-0-	-16	-0-	36	1	940	2	N	-0-					-0-
*08	992	N	919	-0-	-73	-0-	35	1	884	2	N	-0-					-0-
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	2	N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	35	1	852	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

*06	13500	X	12861	-0-	-639	-0-	532	1	12329	2	N	-0-					-0-
*07	13950	X	13033	-0-	-917	-0-	486	1	12547	2	N	-0-					-0-
*08	13950	X	12901	-0-	-1049	-0-	492	1	12409	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	12450	-0-	-810	-0-	672	1	11778	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	12751	-0-	-920	-0-	511	1	12240	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12232	-0-	-998	-0-	484	1	11748	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

*06	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	161	1	3731	2	N	-0-					-0-
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	145	1	3728	2	N	-0-					-0-
*08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	141	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	202	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	155	1	3723	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3740	-0-	-220	-0-	148	1	3592	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

*06	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	376	1	8738	2	N	-0-					-0-
*07	9486	X	9025	-0-	-461	-0-	337	1	8688	2	N	-0-					-0-
*08	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	368	1	9290	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	492	1	8614	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	375	1	8998	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8865	-0-	-825	-0-	351	1	8514	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

*06	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	181	1	4204	2	N	-0-					-0-
*07	4588	X	4544	-0-	-44	-0-	170	1	4374	2	N	-0-					-0-
*08	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	174	1	4402	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	235	1	4134	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	177	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4167	-0-	-423	-0-	165	1	4002	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

*06	9390	X	8948	-0-	-442	-0-	370	1	8578	2	N	-0-					-0-
*07	9703	X	9034	-0-	-669	-0-	337	1	8697	2	N	-0-					-0-
*08	9703	X	9053	-0-	-650	-0-	345	1	8708	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8694	-0-	-486	-0-	469	1	8225	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9155	-0-	-331	-0-	367	1	8788	2	N	-0-					-0-
*11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	369	1	8951	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

*06	15420	X	14221	-0-	-1199	-0-	587	1	13634	2	N	-0-					-0-
*07	15593	X	14478	-0-	-1115	-0-	541	1	13937	2	N	-0-					-0-
*08	15376	X	14356	-0-	-1020	-0-	548	1	13808	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	747	1	13091	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14136	-0-	-1023	-0-	566	1	13570	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13531	-0-	-1139	-0-	535	1	12996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	253	1	5858	2	N	-0-					-0-
*07	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	235	1	6046	2	N	-0-					-0-
*08	6758	X	6214	-0-	-544	-0-	237	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	320	1	5612	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	254	1	6096	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5909	-0-	-391	-0-	234	1	5675	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9090	X	9002	-0-	-88	-0-	372	1	8630	2	N	-0-					-0-
*07	9610	X	9326	-0-	-284	-0-	349	1	8977	2	N	-0-					-0-
*08	9610	X	9600	-0-	-10	-0-	366	1	9234	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	487	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9365	-0-	-121	-0-	375	1	8990	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8759	-0-	-901	-0-	346	1	8413	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6300	X	6086	-0-	-214	-0-	251	1	5835	2	N	-0-					-0-
*07	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	234	1	6043	2	N	-0-					-0-
*08	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	235	1	5933	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5859	-0-	-411	-0-	316	1	5543	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	237	1	5684	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5794	-0-	-476	-0-	229	1	5565	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	158	1	3669	2	N	-0-					-0-
*07	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	147	1	3794	2	N	-0-					-0-
*08	4154	X	3694	-0-	-460	-0-	141	1	3553	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	185	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	146	1	3515	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	104	1	2525	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5100	X	4177	-0-	-923	-0-	4	2	4173	3	N	-0-					-0-
*07	5084	X	3697	-0-	-1387	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*08	5022	X	3279	-0-	-1743	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
10	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	5	1	14066	3	N	-0-					-0-
*11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	16	1	13246	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	358	1	8315	2	N	-0-					-0-
*07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	322	1	8307	2	N	-0-					-0-
*08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	319	1	8033	2	N	-0-					-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	461	1	8090	2	N	-0-					-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	335	1	8043	2	N	-0-					-0-
*11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	327	1	7941	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	391	1	9071	2	N	-0-					-0-
*07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	303	1	7808	2	N	-0-					-0-
*08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	305	1	7669	2	N	-0-					-0-
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	426	1	7469	2	N	-0-					-0-
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	317	1	7613	2	N	-0-					-0-
*11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	294	1	7159	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	257	1	5973	2	N	-0-					-0-
*07	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	204	1	5260	2	N	-0-					-0-
*08	6386	X	5099	-0-	-1287	-0-	195	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	4877	-0-	-1543	-0-	263	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5126	-0-	-1508	-0-	205	1	4921	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	4996	-0-	-1424	-0-	198	1	4798	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

*06	12480	X	12350	-0-	-130	-0-	510	1	11840	2	N	-0-					-0-
*07	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	493	1	12723	2	N	-0-					-0-
*08	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	509	1	12843	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	12305	-0-	-175	-0-	663	1	11642	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12644	-0-	-252	-0-	506	1	12138	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11480	-0-	-1000	-0-	453	1	11027	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

*06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	340	1	7881	2	N	-0-					-0-
*07	7130	X	6375	-0-	-755	-0-	238	1	6137	2	N	-0-					-0-
*08	7223	X	6430	-0-	-793	-0-	245	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4767	-0-	-2223	-0-	257	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	4484	-0-	-2739	-0-	180	1	4304	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	4440	-0-	-2550	-0-	176	1	4264	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

*06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4	2	4069	3	N	-0-					-0-
*07	3875	X	1821	-0-	-2054	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*08	3875	X	2242	-0-	-1633	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	2	1	6547	3	N	-0-					-0-
*11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	10	1	8297	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

*06	7530	X	7523	-0-	-7	-0-	311	1	7212	2	N	-0-					-0-
*07	8618	X	7879	-0-	-739	-0-	294	1	7585	2	N	-0-					-0-
*08	8618	X	7382	-0-	-1236	-0-	282	1	7100	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7572	-0-	-768	-0-	408	1	7164	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7849	-0-	-149	-0-	314	1	7535	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7361	-0-	-379	-0-	291	1	7070	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

*06	13560	X	13518	-0-	-42	-0-	114	1	12	2	N	-0-					-0-
							13392	3									
*07	13640	X	11950	-0-	-1690	-0-	96	1	11854	3	N	-0-					-0-
*08	13640	X	11431	-0-	-2209	-0-	116	1	11315	3	N	-0-					-0-
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	108	1	14093	3	N	-0-					-0-
10	14229	X	12190	-0-	-2039	-0-	138	1	12052	3	N	-0-					-0-
11	13770	X	12411	-0-	-1359	-0-	114	1	12297	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	18300	X	12152	-0-	-6148	-0-	11	2	12141	3	N	-0-			-0-
*07	18910	X	10790	-0-	-8120	-0-	10790	3			N	-0-			-0-
*08	16895	X	9570	-0-	-7325	-0-	9570	3			N	-0-			-0-
09	15660	X	11347	-0-	-4313	-0-	11347	3			N	-0-			-0-
10	16182	X	11824	-0-	-4358	-0-	4	1	11820	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	11878	-0-	-1472	-0-	15	1	11863	3	N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	-0-			-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	N	-0-			-0-
*08	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
09	330	N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

*06	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	591	1	13727	2	N	-0-			-0-
*07	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	559	1	14399	2	N	-0-			-0-
*08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	540	1	13601	2	N	-0-			-0-
09	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	765	1	13408	2	N	-0-			-0-
10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	583	1	13991	2	N	-0-			-0-
*11	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	547	1	13282	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

*06	17310	X	15741	-0-	-1569	-0-	651	1	15090	2	N	-0-			-0-
*07	17546	X	15879	-0-	-1667	-0-	593	1	15286	2	N	-0-			-0-
*08	17515	X	16115	-0-	-1400	-0-	614	1	15501	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	15506	-0-	-1114	-0-	836	1	14670	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	15418	-0-	-1384	-0-	616	1	14802	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	15141	-0-	-1119	-0-	598	1	14543	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	157	1	3655	2	N	-0-			-0-
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	117	1	2997	2	N	-0-			-0-
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	120	1	3010	2	N	-0-			-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	72	1	1712	2	N	-0-			-0-
11	690	X	499	-0-	-191	-0-	20	1	479	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

*06	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	676	1	18024	3	Y	-0-			2
*07	16616	X	11746	-0-	-4870	-0-	485	1	11261	3	Y	-0-			2
*08	16089	X	13832	-0-	-2257	-0-	582	1	13250	3	Y	-0-			2
09	17880	X	12372	-0-	-5508	-0-	420	1	11952	3	Y	-0-			2
10	18476	X	9870	-0-	-8606	-0-	424	1	9446	3	Y	-0-			2
*11	17880	X	10145	-0-	-7735	-0-	427	1	9718	3	Y	-0-			2

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

*06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	248	1	5751	2	N	-0-			-0-
*07	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	351	1	9064	2	N	-0-			-0-
*08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	307	1	7740	2	N	-0-			-0-
09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	716	1	12556	2	N	-0-			-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	397	1	9524	2	N	-0-			-0-
*11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	386	1	9376	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14100	X	13620	-0-	-480	-0-	563	1	13057	2	N	-0-					-0-
*07	14570	X	13121	-0-	-1449	-0-	490	1	12631	2	N	-0-					-0-
*08	14570	X	12491	-0-	-2079	-0-	476	1	12015	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	11818	-0-	-2282	-0-	637	1	11181	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	13132	-0-	-1438	-0-	525	1	12607	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12120	-0-	-1980	-0-	479	1	11641	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

*06	3720	X	2758	-0-	-962	-0-	114	1	2644	2	N	-0-					-0-
*07	3782	X	2640	-0-	-1142	-0-	98	1	2542	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	2749	-0-	-723	-0-	105	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2647	-0-	-713	-0-	143	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	116	1	2782	2	N	-0-					-0-
*11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

*06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	552	1	12787	2	N	-0-					-0-
*07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	510	1	13135	2	N	-0-					-0-
*08	13547	X	11557	-0-	-1990	-0-	441	1	11116	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	11799	-0-	-1311	-0-	636	1	11163	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12832	-0-	-715	-0-	514	1	12318	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11619	-0-	-1491	-0-	459	1	11160	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

*06	5310	X	4361	-0-	-949	-0-	180	1	4181	2	N	-0-					-0-
*07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	187	1	4809	2	N	-0-					-0-
*08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	186	1	4700	2	N	-0-					-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	249	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	188	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	177	1	4311	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

*06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	324	1	7514	2	N	-0-					-0-
*07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	261	1	6732	2	N	-0-					-0-
*08	6045	X	5891	-0-	-154	-0-	225	1	5666	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5750	-0-	-100	-0-	310	1	5440	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	223	1	5354	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	215	1	5212	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

*06	12060	X	11436	-0-	-624	-0-	413	1	11023	3	Y	-0-					-0-
*07	12462	X	9964	-0-	-2498	-0-	411	1	9553	3	Y	-0-					-0-
*08	12462	X	9124	-0-	-3338	-0-	384	1	8740	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	8520	-0-	-3540	-0-	289	1	8231	3	Y	-0-					-0-
10	12462	X	7016	-0-	-5446	-0-	301	1	6715	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	8389	-0-	-3671	-0-	353	1	8036	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

*06	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	525	1	14001	3	Y	-0-					1
*07	12586	X	11881	-0-	-705	-0-	490	1	11391	3	Y	-0-					1
*08	12586	X	11170	-0-	-1416	-0-	470	1	10700	3	Y	-0-					1
09	14160	X	9917	-0-	-4243	-0-	337	1	9580	3	Y	-0-					1
10	14632	X	7879	-0-	-6753	-0-	338	1	7541	3	Y	-0-					1
*11	14160	X	8269	-0-	-5891	-0-	348	1	7921	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	625	1	16664	3	Y	-0-					1
*07	15407	X	12942	-0-	-2465	-0-	534	1	12408	3	Y	-0-					1
*08	15128	X	12771	-0-	-2357	-0-	538	1	12233	3	Y	-0-					1
09	17460	X	11251	-0-	-6209	-0-	382	1	10869	3	Y	-0-					1
10	18042	X	9331	-0-	-8711	-0-	401	1	8930	3	Y	-0-					1
*11	17460	X	9534	-0-	-7926	-0-	401	1	9133	3	Y	-0-					1

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14880	X	13455	-0-	-1425	-0-	556	1	12899	2	N	-0-					-0-
*07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	571	1	14727	2	N	-0-					-0-
*08	14601	X	13223	-0-	-1378	-0-	504	1	12719	2	N	-0-					-0-
09	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	1041	1	18262	2	N	-0-					-0-
10	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	716	1	17183	2	N	-0-					-0-
*11	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	643	1	15635	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	381	1	8833	2	N	-0-					-0-
*07	7750	X	7613	-0-	-137	-0-	285	1	7328	2	N	-0-					-0-
*08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	332	1	8370	2	N	-0-					-0-
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	479	1	8397	2	N	-0-					-0-
10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	351	1	8426	2	N	-0-					-0-
*11	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	336	1	8166	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14880	X	14206	-0-	-674	-0-	587	1	13619	2	N	-0-					-0-
*07	15376	X	12576	-0-	-2800	-0-	470	1	12106	2	N	-0-					-0-
*08	15376	X	12002	-0-	-3374	-0-	458	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	11767	-0-	-3113	-0-	635	1	11132	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	11448	-0-	-3649	-0-	458	1	10990	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	12438	-0-	-2172	-0-	492	1	11946	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	384	1	10245	3	Y	-0-					7
*07	10633	X	9417	-0-	-1216	-0-	389	1	9028	3	Y	-0-					7
*08	10633	X	9080	-0-	-1553	-0-	382	1	8698	3	Y	-0-					7
09	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	555	1	15794	3	Y	-0-					7
10	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	582	1	12958	3	Y	-0-					7
*11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	572	1	13021	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	413	1	11024	3	Y	-0-					2
*07	11284	X	10282	-0-	-1002	-0-	424	1	9858	3	Y	-0-					2
*08	11067	X	9404	-0-	-1663	-0-	396	1	9008	3	Y	-0-					2
09	12330	X	8218	-0-	-4112	-0-	279	1	7939	3	Y	-0-					2
10	12741	X	6938	-0-	-5803	-0-	298	1	6640	3	Y	-0-					2
*11	12330	X	6945	-0-	-5385	-0-	292	1	6653	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	356	1	9494	3	Y	-0-					2
*07	9269	X	9006	-0-	-263	-0-	372	1	8634	3	Y	-0-					2
*08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	756	1	17194	3	Y	-0-					2
09	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	527	1	14995	3	Y	-0-					2
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	541	1	12045	3	Y	-0-					2
*11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	612	1	13937	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	390	1	10398	3	Y	-0-					3
*07	11098	X	10637	-0-	-461	-0-	439	1	10198	3	Y	-0-					3
*08	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	465	1	10579	3	Y	-0-					3
09	12270	X	10053	-0-	-2217	-0-	341	1	9712	3	Y	-0-					3
10	12679	X	8452	-0-	-4227	-0-	363	1	8089	3	Y	-0-					3
*11	12690	X	8564	-0-	-4126	-0-	360	1	8204	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	422	1	11249	3	Y	-0-					5
*07	11439	X	11207	-0-	-232	-0-	462	1	10745	3	Y	-0-					5
*08	11439	X	10557	-0-	-882	-0-	444	1	10113	3	Y	-0-					5
09	11070	X	9058	-0-	-2012	-0-	308	1	8750	3	Y	-0-					5
10	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	320	1	7138	3	Y	-0-					5
*11	11070	X	7726	-0-	-3344	-0-	325	1	7401	3	Y	-0-					5

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5850	X	3670	-0-	-2180	-0-	133	1	3537	3	Y	-0-					-0-
*07	6045	X	3298	-0-	-2747	-0-	136	1	3162	3	Y	-0-					-0-
*08	6045	X	2864	-0-	-3181	-0-	121	1	2743	3	Y	-0-					-0-
09	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	388	1	11041	3	Y	-0-					-0-
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	438	1	9764	3	Y	-0-					-0-
*11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	387	1	8816	3	Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	508	1	11805	2	N	-0-					-0-
*07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	438	1	11298	2	N	-0-					-0-
*08	10478	X	10426	-0-	-52	-0-	397	1	10029	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10228	-0-	-2342	-0-	551	1	9677	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11238	-0-	-1751	-0-	449	1	10789	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	10819	-0-	-1751	-0-	427	1	10392	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12420	X	12251	-0-	-169	-0-	506	1	11745	2	N	-0-					-0-
*07	12834	X	12471	-0-	-363	-0-	466	1	12005	2	N	-0-					-0-
*08	12834	X	12150	-0-	-684	-0-	464	1	11686	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11874	-0-	-546	-0-	640	1	11234	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	466	1	11162	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11122	-0-	-1298	-0-	439	1	10683	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9750	X	8493	-0-	-1257	-0-	351	1	8142	2	N	-0-					-0-
*07	9920	X	8665	-0-	-1255	-0-	323	1	8342	2	N	-0-					-0-
*08	9393	X	8414	-0-	-979	-0-	321	1	8093	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8268	-0-	-672	-0-	446	1	7822	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	335	1	8057	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8450	-0-	-310	-0-	334	1	8116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	443	1	6680	2	Y	-0-					1
							11801	3									
*07	12834	X	10831	-0-	-2003	-0-	441	1	10390	3	Y	-0-					1
*08	12834	X	10441	-0-	-2393	-0-	433	1	10008	3	Y	-0-					1
09	12420	X	11583	-0-	-837	-0-	393	1	11190	3	Y	-0-					1
10	12834	X	10140	-0-	-2694	-0-	428	1	9712	3	Y	-0-					1
*11	12420	X	10785	-0-	-1635	-0-	446	1	10339	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	516	1	7787	2	Y	-0-					1
							13756	3									
*07	17236	X	12474	-0-	-4762	-0-	508	1	11966	3	Y	-0-					1
*08	17019	X	12957	-0-	-4062	-0-	537	1	12420	3	Y	-0-					1
09	16200	X	14318	-0-	-1882	-0-	486	1	13832	3	Y	-0-					1
10	16740	X	12535	-0-	-4205	-0-	529	1	12006	3	Y	-0-					1
*11	16650	X	13332	-0-	-3318	-0-	551	1	12781	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	572	1	15252	3	Y	-0-					1
*07	13826	X	11243	-0-	-2583	-0-	461	1	10782	3	Y	-0-					1
*08	13826	X	13005	-0-	-821	-0-	542	1	12463	3	Y	-0-					1
09	13380	X	5251	-0-	-8129	-0-	178	1	5073	3	Y	-0-					1
10	13826	X	11321	-0-	-2505	-0-	481	1	10840	3	Y	-0-					1
*11	13380	X	10008	-0-	-3372	-0-	416	1	9592	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	680	1	18135	3	Y	-0-					-0-
*07	17701	X	15238	-0-	-2463	-0-	624	1	14614	3	Y	-0-					-0-
*08	17701	X	14309	-0-	-3392	-0-	597	1	13712	3	Y	-0-					-0-
09	17580	X	6207	-0-	-11373	-0-	211	1	5996	3	Y	-0-					-0-
10	18166	X	13763	-0-	-4403	-0-	584	1	13179	3	Y	-0-					-0-
11	17580	X	15135	-0-	-2445	-0-	630	1	14505	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	390	1	5881	2	Y	-0-					-0-
							10389	3									
*07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	459	1	10815	3	Y	-0-					-0-
*08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	443	1	10251	3	Y	-0-					-0-
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	399	1	11345	3	Y	-0-					-0-
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	419	1	9508	3	Y	-0-					-0-
*11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	432	1	10017	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	360	1	9596	3	Y	-0-					-0-
*07	8773	X	7684	-0-	-1089	-0-	317	1	7367	3	Y	-0-					-0-
*08	8153	X	6974	-0-	-1179	-0-	294	1	6680	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	6252	-0-	-3528	-0-	212	1	6040	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	5046	-0-	-5060	-0-	217	1	4829	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	5445	-0-	-4335	-0-	229	1	5216	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	647	1	17257	3	Y	-0-					-0-
*07	14911	X	11853	-0-	-3058	-0-	486	1	11367	3	Y	-0-					-0-
*08	15066	X	11871	-0-	-3195	-0-	495	1	11376	3	Y	-0-					-0-
09	15240	X	4974	-0-	-10266	-0-	169	1	4805	3	Y	-0-					-0-
10	15748	X	10753	-0-	-4995	-0-	457	1	10296	3	Y	-0-					-0-
11	15240	X	11770	-0-	-3470	-0-	490	1	11280	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	595	1	15869	3	Y	-0-					-0-
*07	14446	X	11375	-0-	-3071	-0-	466	1	10909	3	Y	-0-					-0-
*08	14446	X	9234	-0-	-5212	-0-	385	1	8849	3	Y	-0-					-0-
09	14850	X	4949	-0-	-9901	-0-	168	1	4781	3	Y	-0-					-0-
10	15345	X	11024	-0-	-4321	-0-	468	1	10556	3	Y	-0-					-0-
11	14850	X	12089	-0-	-2761	-0-	503	1	11586	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13260	X	7786	-0-	-5474	-0-	281	1	7505	3	Y	-0-					-0-
*07	13485	X	10487	-0-	-2998	-0-	430	1	10057	3	Y	-0-					-0-
*08	13361	X	9879	-0-	-3482	-0-	412	1	9467	3	Y	-0-					-0-
09	12840	X	4442	-0-	-8398	-0-	151	1	4291	3	Y	-0-					-0-
10	12772	X	9795	-0-	-2977	-0-	416	1	9379	3	Y	-0-					-0-
11	13260	X	10462	-0-	-2798	-0-	435	1	10027	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11340	X	7447	-0-	-3893	-0-	269	1	7178	3	Y	-0-					-0-
*07	11191	X	8632	-0-	-2559	-0-	354	1	8278	3	Y	-0-					-0-
*08	10881	X	8412	-0-	-2469	-0-	351	1	8061	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	3513	-0-	-6687	-0-	119	1	3394	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	7993	-0-	-2020	-0-	339	1	7654	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	409	1	9416	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	320	1	4822	2	Y	-0-					-0-
							8519	3									
*07	9703	X	7495	-0-	-2208	-0-	305	1	7190	3	Y	-0-					-0-
*08	9331	X	7693	-0-	-1638	-0-	319	1	7374	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	275	1	7830	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	6502	-0-	-3201	-0-	275	1	6227	3	Y	-0-					-0-
11	9390	X	7246	-0-	-2144	-0-	300	1	6946	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13650	X	10846	-0-	-2804	-0-	91	1	10	2	N	-0-					-0-
							10745	3									
*07	14105	X	8621	-0-	-5484	-0-	69	1	8552	3	N	-0-					-0-
*08	13795	X	8246	-0-	-5549	-0-	83	1	8163	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	11939	-0-	-1411	-0-	91	1	11848	3	N	-0-					-0-
10	11997	X	9680	-0-	-2317	-0-	109	1	9571	3	N	-0-					-0-
*11	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	113	1	12168	3	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	529	1	7991	2	Y	-0-					-0-
							14116	3									
*07	18104	X	15671	-0-	-2433	-0-	638	1	15033	3	Y	-0-					-0-
*08	18104	X	15922	-0-	-2182	-0-	660	1	15262	3	Y	-0-					-0-
09	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	597	1	16992	3	Y	-0-					-0-
10	17732	X	15152	-0-	-2580	-0-	640	1	14512	3	Y	-0-					-0-
11	17520	X	15945	-0-	-1575	-0-	659	1	15286	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	284	1	4284	2	Y	-0-					-0-
							7567	3									
*07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	311	1	7337	3	Y	-0-					-0-
*08	7564	X	7535	-0-	-29	-0-	312	1	7223	3	Y	-0-					-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	405	1	11511	3	Y	-0-					-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	671	1	15220	3	Y	-0-					-0-
*11	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	661	1	15328	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	479	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							12776	3									
*07	13361	X	9800	-0-	-3561	-0-	399	1	9401	3	Y	-0-					-0-
*08	13361	X	8807	-0-	-4554	-0-	365	1	8442	3	Y	-0-					-0-
09	12930	X	8263	-0-	-4667	-0-	281	1	7982	3	Y	-0-					-0-
10	13361	X	7233	-0-	-6128	-0-	305	1	6928	3	Y	-0-					-0-
11	12930	X	7693	-0-	-5237	-0-	318	1	7375	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	40	1	5	2	Y	-0-					18
							4695	3									
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	33	1	3636	3	Y	-0-					18
*08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	41	1	3595	3	Y	-0-					18
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	36	1	4619	3	Y	-0-					18
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	47	1	3668	3	Y	-0-					18
*11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	40	1	3798	3	Y	62					80
							68	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	478	1	12757	3	Y	-0-					-0-
*07	13702	X	12035	-0-	-1667	-0-	497	1	11538	3	Y	-0-					-0-
*08	13702	X	11622	-0-	-2080	-0-	489	1	11133	3	Y	-0-					-0-
09	13260	X	9928	-0-	-3332	-0-	337	1	9591	3	Y	-0-					-0-
10	13702	X	8233	-0-	-5469	-0-	354	1	7879	3	Y	-0-					-0-
11	13260	X	8413	-0-	-4847	-0-	354	1	8059	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10440	X	6100	-0-	-4340	-0-	252	1	5848	2	N	-0-					-0-
*07	10788	X	6767	-0-	-4021	-0-	252	1	6515	2	N	-0-					-0-
*08	9021	X	7932	-0-	-1089	-0-	303	1	7629	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6913	-0-	-977	-0-	373	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	301	1	7225	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7228	-0-	-752	-0-	286	1	6942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	399	1	9241	2	N	-0-					-0-
*07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	352	1	9071	2	N	-0-					-0-
*08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	354	1	8922	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8289	-0-	-411	-0-	447	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8838	-0-	-152	-0-	353	1	8485	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8463	-0-	-237	-0-	335	1	8128	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

*06	14820	X	3580	-0-	-11240	-0-	148	1	3432	2	N	-0-					-0-
*07	14694	X	12789	-0-	-1905	-0-	477	1	12312	2	N	-0-					-0-
*08	14694	X	13650	-0-	-1044	-0-	521	1	13129	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11235	-0-	-2295	-0-	606	1	10629	2	N	-0-					-0-
10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	523	1	12548	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13211	-0-	-499	-0-	522	1	12689	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

*06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	413	1	11011	3	Y	-0-					2
*07	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	417	1	9679	3	Y	-0-					2
*08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	393	1	8933	3	Y	-0-					2
09	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	557	1	15851	3	Y	-0-					2
10	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	600	1	13378	3	Y	-0-					2
*11	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	567	1	12914	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

*06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	265	1	7056	3	Y	-0-					8
*07	6014	X	4959	-0-	-1055	-0-	205	1	4754	3	Y	-0-					8
*08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	257	1	5842	3	Y	-0-					8
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	393	1	11173	3	Y	-0-					8
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	420	1	9366	3	Y	-0-					8
*11	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	444	1	10115	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

*06	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	577	1	15377	3	Y	-0-					1
*07	13981	X	13534	-0-	-447	-0-	558	1	12976	3	Y	-0-					1
*08	13423	X	12750	-0-	-673	-0-	537	1	12213	3	Y	-0-					1
09	15780	X	10945	-0-	-4835	-0-	372	1	10573	3	Y	-0-					1
10	16306	X	8833	-0-	-7473	-0-	379	1	8454	3	Y	-0-					1
*11	15780	X	9057	-0-	-6723	-0-	381	1	8676	3	Y	-0-					1

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

*06	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	385	1	8938	2	N	-0-					-0-
*07	6386	X	5527	-0-	-859	-0-	206	1	5321	2	N	-0-					-0-
*08	6386	X	5880	-0-	-506	-0-	225	1	5655	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	413	1	7236	2	N	-0-					-0-
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	282	1	6773	2	N	-0-					-0-
*11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	266	1	6474	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

*06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	271	1	7220	3	Y	-0-					-0-
*07	7285	X	5679	-0-	-1606	-0-	234	1	5445	3	Y	-0-					-0-
*08	7285	X	5298	-0-	-1987	-0-	223	1	5075	3	Y	-0-					-0-
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	391	1	11133	3	Y	-0-					-0-
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	500	1	11138	3	Y	-0-					-0-
*11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	512	1	11654	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	390	1	10405	3	Y	-0-					-0-
*07	10912	X	9594	-0-	-1318	-0-	396	1	9198	3	Y	-0-					-0-
*08	10912	X	9618	-0-	-1294	-0-	405	1	9213	3	Y	-0-					-0-
09	11430	X	8254	-0-	-3176	-0-	280	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	11811	X	7490	-0-	-4321	-0-	322	1	7168	3	Y	-0-					-0-
11	11430	X	8096	-0-	-3334	-0-	341	1	7755	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9540	X	7978	-0-	-1562	-0-	288	1	7690	3	Y	-0-					-0-
*07	9858	X	5713	-0-	-4145	-0-	236	1	5477	3	Y	-0-					-0-
*08	9858	X	5374	-0-	-4484	-0-	226	1	5148	3	Y	-0-					-0-
09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	443	1	12603	3	Y	-0-					-0-
10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	480	1	10685	3	Y	-0-					-0-
*11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	501	1	11397	3	Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9660	X	9213	-0-	-447	-0-	381	1	8832	2	N	-0-					-0-
*07	9796	X	9262	-0-	-534	-0-	346	1	8916	2	N	-0-					-0-
*08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	386	1	9729	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9300	-0-	-180	-0-	502	1	8798	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9359	-0-	-437	-0-	374	1	8985	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	359	1	8725	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1290	X	90	-0-	-1200	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
*07	1240	X	465	-0-	-775	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
*08	1240	X	377	-0-	-863	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
09	810	X	633	-0-	-177	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	-0-					-0-
11	450	X	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	262	1	6070	2	N	-0-					-0-
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	203	1	5236	2	N	-0-					-0-
*08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	261	1	6578	2	N	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	154	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	179	1	4307	2	N	-0-					-0-
*11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	182	1	4421	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12600	X	11986	-0-	-614	-0-	495	1	11491	2	N	-0-					-0-
*07	12679	X	12152	-0-	-527	-0-	454	1	11698	2	N	-0-					-0-
*08	12524	X	12150	-0-	-374	-0-	464	1	11686	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11321	-0-	-1009	-0-	611	1	10710	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11664	-0-	-1077	-0-	467	1	11197	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11580	-0-	-750	-0-	458	1	11122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10200	X	10133	-0-	-67	-0-	419	1	9714	2	N	-0-					-0-
*07	10540	X	10374	-0-	-166	-0-	388	1	9986	2	N	-0-					-0-
*08	10540	X	10375	-0-	-165	-0-	396	1	9979	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9688	-0-	-512	-0-	522	1	9166	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9903	-0-	-637	-0-	396	1	9507	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9824	-0-	-376	-0-	388	1	9436	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	368	1	8540	2	N	-0-					-0-
*07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	319	1	8217	2	N	-0-					-0-
*08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	315	1	7947	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7843	-0-	-107	-0-	423	1	7420	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	324	1	7766	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7752	-0-	-198	-0-	307	1	7445	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10590	X	9858	-0-	-732	-0-	407	1	9451	2	N	-0-					-0-
*07	10943	X	10131	-0-	-812	-0-	379	1	9752	2	N	-0-					-0-
*08	10943	X	9326	-0-	-1617	-0-	355	1	8971	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9420	-0-	-1050	-0-	508	1	8912	2	N	-0-					-0-
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	448	1	10750	2	N	-0-					-0-
*11	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	449	1	10907	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11910	X	11001	-0-	-909	-0-	455	1	10546	2	N	-0-					-0-
*07	11842	X	11261	-0-	-581	-0-	420	1	10841	2	N	-0-					-0-
*08	11842	X	11361	-0-	-481	-0-	433	1	10928	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10879	-0-	-431	-0-	586	1	10293	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11018	-0-	-669	-0-	440	1	10578	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10509	-0-	-891	-0-	415	1	10094	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10290	X	9811	-0-	-479	-0-	405	1	9406	2	N	-0-					-0-
*07	11160	X	9455	-0-	-1705	-0-	353	1	9102	2	N	-0-					-0-
*08	11160	X	8206	-0-	-2954	-0-	312	1	7894	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	8825	-0-	-1975	-0-	476	1	8349	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9614	-0-	-1360	-0-	384	1	9230	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	7949	-0-	-2191	-0-	315	1	7634	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	4770	-0-	-60	-0-	197	1	4573	2	N	-0-					-0-
*07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	282	1	7252	2	N	-0-					-0-
*08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	246	1	6203	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	210	-0-	-4620	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	77	-0-	-4914	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4497	-0-	-333	-0-	177	1	4320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	389	1	5871	2	Y	-0-					1
							10372	3									
*07	11005	X	9032	-0-	-1973	-0-	368	1	8664	3	Y	-0-					1
*08	11005	X	7890	-0-	-3115	-0-	327	1	7563	3	Y	-0-					1
09	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	397	1	11294	3	Y	-0-					1
10	11005	X	10235	-0-	-770	-0-	432	1	9803	3	Y	-0-					1
*11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	450	1	10436	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	601	1	9068	2	N	-0-					11
							16020	3									
*07	16988	X	12561	-0-	-4427	-0-	511	1	12050	3	Y	-0-					-0-
*08	16988	X	14985	-0-	-2003	-0-	621	1	14364	3	Y	-0-					-0-
09	16950	X	16448	-0-	-502	-0-	559	1	15889	3	Y	-0-					-0-
10	17515	X	14482	-0-	-3033	-0-	612	1	13870	3	Y	-0-					-0-
*11	16950	X	15524	-0-	-1426	-0-	642	1	14882	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30548	X	30548	-0-	-0-	-0-	714	1	10784	2	Y	-0-					1
							19050	3									
*07	20367	X	15891	-0-	-4476	-0-	647	1	15244	3	Y	-0-					1
*08	20367	X	14957	-0-	-5410	-0-	620	1	14337	3	Y	-0-					1
09	19710	X	16117	-0-	-3593	-0-	547	1	15570	3	Y	-0-					1
10	20367	X	14110	-0-	-6257	-0-	596	1	13514	3	Y	-0-					1
*11	19710	X	15008	-0-	-4702	-0-	621	1	14387	3	Y	-0-					1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1800	X	1390	-0-	-410	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*07	1860	X	561	-0-	-1299	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*08	1860	X	454	-0-	-1406	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	324	-0-	-1476	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4860	X	4222	-0-	-638	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
*07	5301	X	4631	-0-	-670	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
*08	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4271	-0-	-859	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4554	-0-	-623	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*08	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16200	X	13149	-0-	-3051	-0-	544	1	12605	2	N	-0-					-0-
*07	16492	X	15990	-0-	-502	-0-	597	1	15393	2	N	-0-					-0-
*08	16430	X	15726	-0-	-704	-0-	599	1	15127	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	13526	-0-	-2014	-0-	730	1	12796	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	12600	-0-	-3241	-0-	504	1	12096	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	7871	-0-	-7909	-0-	311	1	7560	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	409	1	6178	2	N	-0-					7
							10914	3									
*07	13609	X	9476	-0-	-4133	-0-	386	1	9090	3	Y	-0-					7
*08	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	1219	1	28212	3	Y	-0-					-0-
09	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	904	1	25706	3	Y	-0-					-0-
10	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	937	1	21264	3	Y	-0-					-0-
*11	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	913	1	21166	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	567	1	13135	2	N	-0-					-0-
*07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	539	1	13905	2	N	-0-					-0-
*08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	550	1	13881	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	13960	-0-	-80	-0-	753	1	13207	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13937	-0-	-571	-0-	557	1	13380	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	13908	-0-	-582	-0-	549	1	13359	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	639	1	14839	2	N	-0-					-0-
*07	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	567	1	14633	2	N	-0-					-0-
*08	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	597	1	15040	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	798	1	13992	2	N	-0-					-0-
10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	611	1	14666	2	N	-0-					-0-
*11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	555	1	13504	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	489	1	11339	2	N	-0-					-0-
*07	12648	X	11507	-0-	-1141	-0-	430	1	11077	2	N	-0-					-0-
*08	12710	X	12396	-0-	-314	-0-	473	1	11923	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11622	-0-	-678	-0-	627	1	10995	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12171	-0-	-539	-0-	487	1	11684	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	12163	-0-	-287	-0-	481	1	11682	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11130	X	10333	-0-	-797	-0-	427	1	9906	2	N	-0-					-0-
*07	11501	X	10182	-0-	-1319	-0-	381	1	9801	2	N	-0-					-0-
*08	11253	X	10125	-0-	-1128	-0-	386	1	9739	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9797	-0-	-853	-0-	528	1	9269	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	396	1	9500	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9422	-0-	-1228	-0-	373	1	9049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9330	X	8896	-0-	-434	-0-	368	1	8528	2	N	-0-					-0-
*07	9641	X	9355	-0-	-286	-0-	350	1	9005	2	N	-0-					-0-
*08	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	348	1	8771	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	491	1	8617	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9077	-0-	-409	-0-	363	1	8714	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8640	-0-	-540	-0-	342	1	8298	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7110	X	6799	-0-	-311	-0-	281	1	6518	2	N	-0-					-0-
*07	7347	X	6615	-0-	-732	-0-	247	1	6368	2	N	-0-					-0-
*08	7347	X	6580	-0-	-767	-0-	250	1	6330	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6620	-0-	-490	-0-	357	1	6263	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6426	-0-	-828	-0-	257	1	6169	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	233	1	5661	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	239	1	5552	2	N	-0-					-0-
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	236	1	6076	2	N	-0-					-0-
*08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	242	1	6111	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5939	-0-	-151	-0-	320	1	5619	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	242	1	5824	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5796	-0-	-594	-0-	229	1	5567	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11940	X	10640	-0-	-1300	-0-	440	1	10200	2	N	-0-					-0-
*07	11997	X	10752	-0-	-1245	-0-	401	1	10351	2	N	-0-					-0-
*08	11811	X	10644	-0-	-1167	-0-	406	1	10238	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10242	-0-	-918	-0-	552	1	9690	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10425	-0-	-828	-0-	418	1	10007	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10544	-0-	-346	-0-	417	1	10127	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14700	X	13640	-0-	-1060	-0-	564	1	13076	2	N	-0-					-0-
*07	15190	X	13771	-0-	-1419	-0-	514	1	13257	2	N	-0-					-0-
*08	15004	X	13655	-0-	-1349	-0-	520	1	13135	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12566	-0-	-1744	-0-	678	1	11888	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	12792	-0-	-1685	-0-	512	1	12280	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	5925	-0-	-8055	-0-	235	1	5690	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	445	1	10329	2	N	-0-					-0-
*07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	403	1	10394	2	N	-0-					-0-
*08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	398	1	10048	2	N	-0-					-0-
09	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	437	1	7659	2	N	-0-					-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	264	1	6320	2	N	-0-					-0-
*11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	299	1	7258	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4920	X	4646	-0-	-274	-0-	192	1	4454	2	N	-0-					-0-
*07	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	166	1	4265	2	N	-0-					-0-
*08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	249	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	275	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5561	-0-	-1009	-0-	220	1	5341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	277	1	6425	2	N	-0-			-0-
*07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	218	1	5623	2	N	-0-			-0-
*08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	222	1	5615	2	N	-0-			-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	297	1	5206	2	N	-0-			-0-
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	238	1	5693	2	N	-0-			-0-
*11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	170	1	4122	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	19530	X	19039	-0-	-491	-0-	787	1	18252	2	N	-0-			-0-
*07	19840	X	19348	-0-	-492	-0-	723	1	18625	2	N	-0-			-0-
*08	20026	X	19094	-0-	-932	-0-	728	1	18366	2	N	-0-			-0-
09	19650	X	18309	-0-	-1341	-0-	988	1	17321	2	N	-0-			-0-
10	20305	X	18459	-0-	-1846	-0-	738	1	17721	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	17155	-0-	-2495	-0-	678	1	16477	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12510	X	9873	-0-	-2637	-0-	408	1	9465	2	N	-0-			-0-
*07	12524	X	11289	-0-	-1235	-0-	421	1	10868	2	N	-0-			-0-
*08	13609	X	11318	-0-	-2291	-0-	432	1	10886	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	10616	-0-	-2554	-0-	573	1	10043	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12463	-0-	-1146	-0-	498	1	11965	2	N	-0-			-0-
*11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	485	1	11796	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	18390	X	16221	-0-	-2169	-0-	671	1	15550	2	N	-0-			-0-
*07	18724	X	16426	-0-	-2298	-0-	613	1	15813	2	N	-0-			-0-
*08	18259	X	15424	-0-	-2835	-0-	589	1	14835	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	15329	-0-	-1681	-0-	827	1	14502	2	N	-0-			-0-
10	17236	X	15431	-0-	-1805	-0-	617	1	14814	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	13560	-0-	-3120	-0-	536	1	13024	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	16950	X	16115	-0-	-835	-0-	666	1	15449	2	N	-0-			-0-
*07	17515	X	16515	-0-	-1000	-0-	617	1	15898	2	N	-0-			-0-
*08	17515	X	16138	-0-	-1377	-0-	615	1	15523	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	15428	-0-	-1282	-0-	832	1	14596	2	N	-0-			-0-
10	17112	X	15913	-0-	-1199	-0-	637	1	15276	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	15417	-0-	-1143	-0-	609	1	14808	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	344	1	7969	2	N	-0-			-0-
*07	7564	X	7017	-0-	-547	-0-	262	1	6755	2	N	-0-			-0-
*08	9734	X	6154	-0-	-3580	-0-	235	1	5919	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	4468	-0-	-4952	-0-	241	1	4227	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	3706	-0-	-6028	-0-	149	1	3557	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	1820	-0-	-6700	-0-	72	1	1748	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7350	X	6240	-0-	-1110	-0-	6240	3			N	-0-			-0-
*07	7750	X	6771	-0-	-979	-0-	6771	3			N	-0-			-0-
*08	7750	X	6494	-0-	-1256	-0-	6494	3			N	-0-			-0-
09	7500	X	6393	-0-	-1107	-0-	6393	3			N	-0-			-0-
10	7099	X	6186	-0-	-913	-0-	6186	3			N	-0-			-0-
11	7110	X	5978	-0-	-1132	-0-	5978	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8670	X	8245	-0-	-425	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
*07	8463	X	7556	-0-	-907	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
*08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7446	-0-	-1734	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8038	-0-	-1448	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	6765	-0-	-2415	-0-	6765	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

*06	11520	X	10550	-0-	-970	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
*07	11439	X	10259	-0-	-1180	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
*08	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	9703	-0-	-1787	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	10519	-0-	-1354	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	9576	-0-	-1914	-0-	9576	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

*06	7860	X	6566	-0-	-1294	-0-	271	1	6295	2	N	-0-					-0-
*07	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	249	1	6430	2	N	-0-					-0-
*08	6665	X	5759	-0-	-906	-0-	220	1	5539	2	N	-0-					-0-
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	409	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	340	1	8160	2	N	-0-					-0-
*11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	334	1	8107	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

*06	11160	X	10632	-0-	-528	-0-	439	1	10193	2	N	-0-					-0-
*07	11532	X	10922	-0-	-610	-0-	408	1	10514	2	N	-0-					-0-
*08	11532	X	10965	-0-	-567	-0-	418	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	534	1	9370	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10793	-0-	-646	-0-	431	1	10362	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10236	-0-	-774	-0-	404	1	9832	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

*06	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	683	1	15833	2	N	-0-					-0-
*07	15562	X	15132	-0-	-430	-0-	565	1	14567	2	N	-0-					-0-
*08	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	684	1	17233	2	N	-0-					-0-
09	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	966	1	16957	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16666	-0-	-818	-0-	666	1	16000	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	642	1	15604	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

*06	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	717	1	16633	2	N	-0-					-0-
*07	18724	X	15349	-0-	-3375	-0-	573	1	14776	2	N	-0-					-0-
*08	18724	X	14165	-0-	-4559	-0-	540	1	13625	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	5536	-0-	-12584	-0-	299	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	18352	X	15271	-0-	-3081	-0-	611	1	14660	2	N	-0-					-0-
11	17760	X	15906	-0-	-1854	-0-	629	1	15277	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

*06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	321	1	7427	2	N	-0-					-0-
*07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	289	1	7465	2	N	-0-					-0-
*08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	285	1	7189	2	N	-0-					-0-
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	386	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	277	1	6643	2	N	-0-					-0-
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	306	1	7415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11250	X	7713	-0-	-3537	-0-	279	1	7434	3	Y	-0-			-0-
*07	11625	X	7305	-0-	-4320	-0-	301	1	7004	3	Y	-0-			-0-
*08	11625	X	8265	-0-	-3360	-0-	348	1	7917	3	Y	-0-			-0-
09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	487	1	13858	3	Y	-0-			-0-
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	501	1	11159	3	Y	-0-			-0-
*11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	520	1	11831	3	Y	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5970	X	3819	-0-	-2151	-0-	158	1	3661	2	N	-0-			-0-
*07	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	216	1	5561	2	N	-0-			-0-
*08	6169	X	6101	-0-	-68	-0-	233	1	5868	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	2952	-0-	-3018	-0-	159	1	2793	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4414	-0-	-670	-0-	176	1	4238	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	213	1	5177	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	595	1	13795	2	N	-0-			-0-
*07	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	529	1	13650	2	N	-0-			-0-
*08	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	537	1	13552	2	N	-0-			-0-
09	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	749	1	13140	2	N	-0-			-0-
10	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	565	1	13563	2	N	-0-			-0-
*11	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	524	1	12734	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	9480	X	9046	-0-	-434	-0-	374	1	8672	2	N	-0-			-0-
*07	9796	X	8899	-0-	-897	-0-	333	1	8566	2	N	-0-			-0-
*08	9796	X	8514	-0-	-1282	-0-	324	1	8190	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8196	-0-	-1284	-0-	442	1	7754	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	8697	-0-	-1068	-0-	348	1	8349	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	334	1	8111	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-			-0-
*07	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	5085	3			N	-0-			-0-
*08	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	4275	-0-	-765	-0-	4275	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	3			N	-0-			-0-
*11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	870	1	13129	2	N	-0-			-0-
							23193	3							
*07	26040	X	21818	-0-	-4222	-0-	888	1	20930	3	N	-0-			-0-
*08	25296	X	2082	-0-	-23214	-0-	86	1	1996	3	N	-0-			-0-
09	27300	X	7	-0-	-27293	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	28210	X	6	-0-	-28204	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	27720	X	7	-0-	-27713	-0-	7	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	333	1	5029	2	N	-0-					1
							8884	3									
*07	10912	X	8315	-0-	-2597	-0-	339	1	7976	3	Y	-0-					-0-
*08	10664	X	7915	-0-	-2749	-0-	328	1	7587	3	Y	-0-					-0-
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	409	1	11637	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	8266	-0-	-2553	-0-	349	1	7917	3	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9263	-0-	-1297	-0-	383	1	8880	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	313	1	4721	2	N	-0-					1
							8340	3									
*07	9331	X	7388	-0-	-1943	-0-	301	1	7087	3	Y	-0-					-0-
*08	9269	X	6860	-0-	-2409	-0-	284	1	6576	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	7717	-0-	-2093	-0-	262	1	7455	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	6519	-0-	-3618	-0-	275	1	6244	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	6929	-0-	-2881	-0-	287	1	6642	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	573	1	8642	2	N	-0-					1
							15267	3									
*07	17546	X	13763	-0-	-3783	-0-	560	1	13203	3	Y	-0-					-0-
*08	17236	X	13664	-0-	-3572	-0-	566	1	13098	3	Y	-0-					-0-
09	17970	X	15110	-0-	-2860	-0-	513	1	14597	3	Y	-0-					-0-
10	18569	X	13229	-0-	-5340	-0-	559	1	12670	3	Y	-0-					-0-
11	17970	X	14070	-0-	-3900	-0-	582	1	13488	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	596	1	8992	2	N	-0-					7
							15885	3									
*07	16120	X	13282	-0-	-2838	-0-	541	1	12741	3	Y	-0-					-0-
*08	15965	X	13083	-0-	-2882	-0-	542	1	12541	3	Y	-0-					-0-
*09	18690	X	14964	-0-	-3726	-0-	508	1	14456	3	Y	-0-					-0-
*10	19313	X	13067	-0-	-6246	-0-	552	1	12515	3	Y	-0-					-0-
*11	18690	X	13507	-0-	-5183	-0-	559	1	12948	3	Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10980	X	10405	-0-	-575	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
*07	11346	X	9066	-0-	-2280	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
*08	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9075	-0-	-375	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8796	-0-	-354	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5040	X	4945	-0-	-95	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
*07	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*08	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4494	-0-	-66	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	558	1	8424	2	Y	-0-					-0-
							14881	3									
*07	16523	X	14083	-0-	-2440	-0-	573	1	13510	3	Y	-0-					-0-
*08	16523	X	14075	-0-	-2448	-0-	583	1	13492	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	15173	-0-	-817	-0-	515	1	14658	3	Y	-0-					-0-
10	16523	X	13102	-0-	-3421	-0-	553	1	12549	3	Y	-0-					-0-
11	15990	X	14085	-0-	-1905	-0-	582	1	13503	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	603	1	9096	2	Y	-0-					-0-
							16069	3									
*07	18476	X	14453	-0-	-4023	-0-	588	1	13865	3	Y	-0-					-0-
*08	18476	X	14079	-0-	-4397	-0-	583	1	13496	3	Y	-0-					-0-
09	17880	X	15397	-0-	-2483	-0-	523	1	14874	3	Y	-0-					-0-
10	18476	X	13442	-0-	-5034	-0-	568	1	12874	3	Y	-0-					-0-
11	17880	X	13663	-0-	-4217	-0-	565	1	13098	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	39206	X	39206	-0-	-0-	-0-	917	1	13840	2	N	-0-					7
							24449	3									
*07	24428	X	22455	-0-	-1973	-0-	914	1	21541	3	Y	-0-					-0-
*08	24335	X	21259	-0-	-3076	-0-	881	1	20378	3	Y	-0-					-0-
*09	28800	X	23575	-0-	-5225	-0-	801	1	22774	3	Y	-0-					-0-
*10	29760	X	20183	-0-	-9577	-0-	852	1	19331	3	Y	-0-					-0-
*11	28800	X	20933	-0-	-7867	-0-	866	1	20067	3	Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
*07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2541	-0-	-999	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3533	-0-	-7	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13620	X	11712	-0-	-1908	-0-	11	2	11701	3	N	-0-					-0-
*07	14074	X	9583	-0-	-4491	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
*08	14074	X	11873	-0-	-2201	-0-	11873	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	12291	-0-	-459	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	12903	-0-	-148	-0-	4	1	12899	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	11056	-0-	-2954	-0-	13	1	11043	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18990	X	10695	-0-	-8295	-0-	442	1	10253	2	N	-0-					-0-
*07	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	887	1	22882	2	N	-0-					-0-
*08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	775	1	19540	2	N	-0-					-0-
09	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1129	1	19789	2	N	-0-					-0-
10	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	773	1	18555	2	N	-0-					-0-
11	23010	X	16977	-0-	-6033	-0-	671	1	16306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	9960	X	9570	-0-	-390	-0-	395	1	9175	2	N	-0-			-0-
*07	10292	X	7699	-0-	-2593	-0-	288	1	7411	2	N	-0-			-0-
*08	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	459	1	11575	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	8421	-0-	-1539	-0-	455	1	7966	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	5798	-0-	-4494	-0-	232	1	5566	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	7520	-0-	-2440	-0-	297	1	7223	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	318	1	7367	2	N	-0-			-0-
*07	8649	X	7926	-0-	-723	-0-	296	1	7630	2	N	-0-			-0-
*08	8649	X	8031	-0-	-618	-0-	306	1	7725	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	405	1	7108	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	6822	-0-	-1362	-0-	273	1	6549	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	6415	-0-	-1655	-0-	254	1	6161	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8970	X	7683	-0-	-1287	-0-	318	1	7365	2	N	-0-			-0-
*07	9269	X	7463	-0-	-1806	-0-	278	1	7185	2	N	-0-			-0-
*08	9269	X	7223	-0-	-2046	-0-	275	1	6948	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	7224	-0-	-1746	-0-	390	1	6834	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	7511	-0-	-1758	-0-	301	1	7210	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6447	-0-	-1443	-0-	255	1	6192	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4260	X	3991	-0-	-269	-0-	3991	3			N	-0-			-0-
*07	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
*08	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	3			N	-0-			-0-
09	4380	X	3754	-0-	-626	-0-	3754	3			N	-0-			-0-
10	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	3848	3			N	-0-			-0-
11	4380	X	3574	-0-	-806	-0-	3574	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	562	1	8484	2	Y	-0-			-0-
							14988	3							
*07	18321	X	15018	-0-	-3303	-0-	611	1	14407	3	Y	-0-			-0-
*08	18321	X	16250	-0-	-2071	-0-	673	1	15577	3	Y	-0-			-0-
09	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	601	1	17085	3	Y	-0-			-0-
10	18228	X	14907	-0-	-3321	-0-	629	1	14278	3	Y	-0-			-0-
11	17730	X	15185	-0-	-2545	-0-	628	1	14557	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	334	1	5035	2	Y	-0-			-0-
							8894	3							
*07	9207	X	7892	-0-	-1315	-0-	321	1	7571	3	Y	-0-			-0-
*08	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	525	1	12142	3	Y	-0-			-0-
09	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-			-0-
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	554	1	12562	3	Y	-0-			-0-
11	8910	X	7747	-0-	-1163	-0-	320	1	7427	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3			N	-0-					-0-
*07	12152	X	9267	-0-	-2885	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
*08	12152	X	8321	-0-	-3831	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	7288	-0-	-4502	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10101	-0-	-2082	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	8871	-0-	-2919	-0-	8871	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10590	X	5563	-0-	-5027	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
*07	7812	X	5242	-0-	-2570	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
*08	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	5630	-0-	-1600	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	5733	-0-	-1738	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5818	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9000	X	8888	-0-	-112	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
*07	8990	X	7851	-0-	-1139	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
*08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9445	-0-	-635	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	6797	-0-	-3619	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	5937	-0-	-4143	-0-	5937	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27360	X	27360	-0-	-0-	-0-	640	1	9658	2	Y	-0-					-0-
							17062	3									
*07	21142	X	17594	-0-	-3548	-0-	716	1	16878	3	Y	-0-					-0-
*08	21142	X	14900	-0-	-6242	-0-	617	1	14283	3	Y	-0-					-0-
09	20310	X	18965	-0-	-1345	-0-	644	1	18321	3	Y	-0-					-0-
10	20770	X	17109	-0-	-3661	-0-	722	1	16387	3	Y	-0-					-0-
11	20460	X	17791	-0-	-2669	-0-	736	1	17055	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22170	X	19841	-0-	-2329	-0-	820	1	19021	2	N	-0-					-0-
*07	22382	X	20136	-0-	-2246	-0-	751	1	19385	2	N	-0-					-0-
*08	21359	X	20091	-0-	-1268	-0-	767	1	19324	2	N	-0-					-0-
09	20580	X	18998	-0-	-1582	-0-	1025	1	17973	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	20244	-0-	-743	-0-	809	1	19435	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	19005	-0-	-1305	-0-	751	1	18254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10560	X	9998	-0-	-562	-0-	413	1	9585	2	N	-0-					-0-
*07	10633	X	10138	-0-	-495	-0-	378	1	9760	2	N	-0-					-0-
*08	10385	X	10086	-0-	-299	-0-	384	1	9702	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9546	-0-	-654	-0-	515	1	9031	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	390	1	9379	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9144	-0-	-1056	-0-	361	1	8783	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

*06	17520	X	15753	-0-	-1767	-0-	652	1	15101	2	N	-0-					-0-
*07	17825	X	15963	-0-	-1862	-0-	597	1	15366	2	N	-0-					-0-
*08	17794	X	16420	-0-	-1374	-0-	626	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16067	-0-	-763	-0-	866	1	15201	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	15984	-0-	-1035	-0-	639	1	15345	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	15088	-0-	-1412	-0-	596	1	14492	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

*06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	78	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9157	3									
*07	8711	X	7070	-0-	-1641	-0-	62	1	7008	3	Y	-0-					-0-
*08	10354	X	7516	-0-	-2838	-0-	84	1	7432	3	Y	-0-					-0-
09	10020	X	9743	-0-	-277	-0-	74	1	9669	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	7709	-0-	-2645	-0-	96	1	7613	3	Y	-0-					-0-
11	10020	X	8210	-0-	-1810	-0-	84	1	8126	3	Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

*06	8850	X	8246	-0-	-604	-0-	341	1	7905	2	N	-0-					-0-
*07	9145	X	7099	-0-	-2046	-0-	265	1	6834	2	N	-0-					-0-
*08	8928	X	6357	-0-	-2571	-0-	243	1	6114	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7157	-0-	-1303	-0-	386	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8016	-0-	-726	-0-	321	1	7695	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6075	-0-	-2385	-0-	240	1	5835	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

*06	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	747	1	11279	2	Y	-0-					-0-
							19926	3									
*07	19220	X	16685	-0-	-2535	-0-	679	1	16006	3	Y	-0-					-0-
*08	19220	X	16665	-0-	-2555	-0-	690	1	15975	3	Y	-0-					-0-
09	18600	X	18316	-0-	-284	-0-	622	1	17694	3	Y	-0-					-0-
10	19220	X	15957	-0-	-3263	-0-	674	1	15283	3	Y	-0-					-0-
11	18600	X	16552	-0-	-2048	-0-	684	1	15868	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

*06	25410	X	23822	-0-	-1588	-0-	985	1	22837	2	N	-0-					-0-
*07	25606	X	24191	-0-	-1415	-0-	903	1	23288	2	N	-0-					-0-
*08	25606	X	24165	-0-	-1441	-0-	871	1	23294	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	23461	-0-	-1019	-0-	1265	1	22196	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	24362	-0-	-903	-0-	998	1	23364	2	N	-0-					-0-
11	24450	X	23247	-0-	-1203	-0-	935	1	22312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14550	X	14354	-0-	-196	-0-	14354	3			N	-0-					-0-
*07	15035	X	13488	-0-	-1547	-0-	13488	3			N	-0-					-0-
*08	15035	X	13592	-0-	-1443	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12119	-0-	-2431	-0-	12119	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13628	-0-	-1407	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	12138	-0-	-2412	-0-	12138	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
*07	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
*08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	8044	-0-	-2576	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
10	10974	X	7508	-0-	-3466	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	8776	-0-	-1844	-0-	8776	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9270	X	8791	-0-	-479	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
*07	9300	X	8899	-0-	-401	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
*08	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	8040	-0-	-1710	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8485	-0-	-1590	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5070	X	4577	-0-	-493	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*07	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
*08	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3329	-0-	-1771	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3704	-0-	-1566	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3636	-0-	-1464	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	366	1	8499	2	N	-0-					-0-
*07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	338	1	8729	2	N	-0-					-0-
*08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	591	1	14899	2	N	-0-					-0-
09	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	715	1	12541	2	N	-0-					-0-
10	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	683	1	16381	2	N	-0-					-0-
*11	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	664	1	16159	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10260	X	8466	-0-	-1794	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
*07	10354	X	5645	-0-	-4709	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
*08	9827	X	8366	-0-	-1461	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	5469	-0-	-4161	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7800	X	4252	-0-	-3548	-0-	36	1	5	2	Y	44	81	1			5
							4163	3	48	9							
*07	7099	X	1694	-0-	-5405	-0-	15	1	1622	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
*08	7440	X	1705	-0-	-5735	-0-	19	1	1686	3	Y	-0-					4
09	7200	X	2708	-0-	-4492	-0-	20	1	2588	3	Y	91	64	1			31
							100	9									
10	7440	X	4458	-0-	-2982	-0-	56	1	4336	3	Y	60	77	1			14
							66	9									
11	5310	X	576	-0-	-4734	-0-	6	1	527	3	Y	39					49
							43	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	34	1	4	2	N	-0-					17
							4021	3									
*07	4588	X	3339	-0-	-1249	-0-	30	1	3309	3	N	-0-					17
*08	4185	X	3318	-0-	-867	-0-	38	1	3280	3	N	-0-					17
09	5040	X	3821	-0-	-1219	-0-	29	1	3792	3	N	-0-					17
10	5208	X	3111	-0-	-2097	-0-	37	1	2833	3	N	219	187	1			49
							241	9									
*11	5100	X	2181	-0-	-2919	-0-	23	1	2141	3	N	15					64
							17	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7890	X	7819	-0-	-71	-0-	66	1	9	2	N	-0-					8
							7744	3									
*07	8153	X	5920	-0-	-2233	-0-	54	1	5866	3	N	-0-					8
*08	8153	X	5258	-0-	-2895	-0-	61	1	5197	3	N	-0-					8
09	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	56	1	7307	3	N	183	133	1			58
							201	9									
10	8153	X	5334	-0-	-2819	-0-	69	1	5210	3	N	50					108
							55	9									
*11	7890	X	5420	-0-	-2470	-0-	58	1	5362	3	N	-0-					108

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9600	X	8793	-0-	-807	-0-	74	1	9	2	N	20					207
							8688	3	22	9							
*07	8432	X	7053	-0-	-1379	-0-	63	1	6988	3	N	2	178	1			31
							2	9									
*08	8711	X	7008	-0-	-1703	-0-	80	1	6928	3	N	-0-					31
09	9600	X	9200	-0-	-400	-0-	70	1	9130	3	N	-0-					31
10	9920	X	6895	-0-	-3025	-0-	88	1	6807	3	N	-0-					31
*11	9600	X	7863	-0-	-1737	-0-	81	1	7652	3	N	118					149
							130	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11580	X	6476	-0-	-5104	-0-	268	1	6208	2	N	-0-					-0-
*07	10571	X	7636	-0-	-2935	-0-	285	1	7351	2	N	-0-					-0-
*08	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	551	1	13904	2	N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	727	1	12749	2	N	-0-					-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	614	1	14734	2	N	-0-					-0-
*11	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	578	1	14050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12930	X	12821	-0-	-109	-0-	530	1	12291	2	N	-0-			-0-
*07	13361	X	11059	-0-	-2302	-0-	413	1	10646	2	N	-0-			-0-
*08	13361	X	7962	-0-	-5399	-0-	304	1	7658	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	9174	-0-	-3756	-0-	495	1	8679	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	366	1	8788	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	10007	-0-	-2923	-0-	395	1	9612	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

*06	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	451	1	10455	2	N	-0-			-0-
*07	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	426	1	10993	2	N	-0-			-0-
*08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	150	1	3771	2	N	-0-			-0-
09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	403	1	7063	2	N	-0-			-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	158	1	3794	2	N	-0-			-0-
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	114	1	2781	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

*06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	292	1	6779	2	N	-0-			-0-
*07	7471	X	5453	-0-	-2018	-0-	204	1	5249	2	N	-0-			-0-
*08	8339	X	311	-0-	-8028	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	357	-0-	-7713	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	806	-0-	-7533	-0-	32	1	774	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	479	-0-	-6811	-0-	19	1	460	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

*06	5340	X	4730	-0-	-610	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
*07	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	4890	3			N	-0-			-0-
*08	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	4416	3			N	-0-			-0-
10	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	4953	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

*06	4770	X	4038	-0-	-732	-0-	4038	3			N	-0-			-0-
*07	4495	X	3995	-0-	-500	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
*08	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
09	4470	X	3427	-0-	-1043	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
10	4619	X	3557	-0-	-1062	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
11	4470	X	3729	-0-	-741	-0-	3729	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

*06	9870	X	5212	-0-	-4658	-0-	5212	3			N	-0-			-0-
*07	10199	X	5999	-0-	-4200	-0-	5999	3			N	-0-			-0-
*08	10199	X	6235	-0-	-3964	-0-	6235	3			N	-0-			-0-
09	9870	X	5468	-0-	-4402	-0-	5468	3			N	-0-			-0-
10	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3			N	-0-			-0-
11	6630	X	2243	-0-	-4387	-0-	2243	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

*06	13680	X	13082	-0-	-598	-0-	541	1	12541	2	N	-0-			-0-
*07	13981	X	13398	-0-	-583	-0-	500	1	12898	2	N	-0-			-0-
*08	13981	X	13285	-0-	-696	-0-	506	1	12779	2	N	-0-			-0-
09	13440	X	12789	-0-	-651	-0-	690	1	12099	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	12992	-0-	-896	-0-	520	1	12472	2	N	-0-			-0-
11	13440	X	12423	-0-	-1017	-0-	491	1	11932	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
*08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	5333	-0-	2333	2333	5333	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3955	-0-	855	3188	3955	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3712	-0-	612	3800	3712	3			N	-0-					-0-
*09	6797	X	2997	-0-	-3800	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2042	-0-	-808	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					47
*07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5953	3	177	9	N	161	173	1			35
*08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					35
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					35
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					35
*11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5308	3	257	9	N	234	180	1			89

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11220	X	10370	-0-	-850	-0-	429	1	9941	2	N	-0-					-0-
*07	11346	X	10406	-0-	-940	-0-	388	1	10018	2	N	-0-					-0-
*08	11253	X	10200	-0-	-1053	-0-	389	1	9811	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9012	-0-	-1758	-0-	486	1	8526	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	430	1	10316	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10393	-0-	-257	-0-	411	1	9982	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5100	X	4061	-0-	-1039	-0-	4061	3			N	-0-					29
*07	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4433	3			N	-0-					29
*08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					29
09	5190	X	3770	-0-	-1420	-0-	3770	3			N	-0-					29
10	5363	X	3894	-0-	-1469	-0-	3894	3			N	-0-					29
*11	6120	X	4536	-0-	-1584	-0-	4389	3	147	9	N	134					163

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5430	X	4074	-0-	-1356	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*07	5394	X	4257	-0-	-1137	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3743	-0-	-2377	-0-	3564	3	179	9	N	163					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					24
							6631	3									
*07	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	49	1	5418	3	N	-0-					24
*08	6479	X	5310	-0-	-1169	-0-	61	1	5249	3	N	-0-					24
09	6270	X	4413	-0-	-1857	-0-	34	1	4379	3	N	-0-					24
10	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	71	1	5709	3	N	221	116	1			129
							243	9									
*11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	65	1	6367	3	N	5					134
							6	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	62	1	8	2	N	2					89
							7289	3	2	9							
*07	7068	X	5339	-0-	-1729	-0-	48	1	5291	3	N	-0-					89
*08	7068	X	5186	-0-	-1882	-0-	60	1	5126	3	N	-0-					89
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	72	1	9393	3	N	158	114	1			133
							174	9									
10	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	71	1	5695	3	N	44					177
							48	9									
*11	6840	X	6558	-0-	-282	-0-	66	1	6492	3	N	-0-					177

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17490	X	16985	-0-	-505	-0-	702	1	16283	2	N	-0-					-0-
*07	17949	X	16961	-0-	-988	-0-	633	1	16328	2	N	-0-					-0-
*08	17825	X	16815	-0-	-1010	-0-	642	1	16173	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	15944	-0-	-1516	-0-	859	1	15085	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	16244	-0-	-1798	-0-	650	1	15594	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	16099	-0-	-1361	-0-	636	1	15463	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16170	X	13989	-0-	-2181	-0-	578	1	13411	2	N	-0-					-0-
*07	16709	X	16353	-0-	-356	-0-	611	1	15742	2	N	-0-					-0-
*08	16678	X	16064	-0-	-614	-0-	613	1	15451	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	15446	-0-	-544	-0-	833	1	14613	2	N	-0-					-0-
10	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	634	1	15202	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15309	-0-	-831	-0-	605	1	14704	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	631	1	16826	3	Y	-0-					7
*07	12338	X	10864	-0-	-1474	-0-	445	1	10419	3	Y	-0-					7
*08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	588	1	13515	3	Y	-0-					7
09	12900	X	6519	-0-	-6381	-0-	221	1	6298	3	Y	-0-					7
10	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	617	1	13906	3	Y	-0-					7
*11	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	663	1	15262	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19590	X	12697	-0-	-6893	-0-	459	1	12238	3	Y	-0-					6
*07	20243	X	16510	-0-	-3733	-0-	676	1	15834	3	Y	-0-					6
*08	20243	X	15826	-0-	-4417	-0-	660	1	15166	3	Y	-0-					6
09	18780	X	5582	-0-	-13198	-0-	190	1	5392	3	Y	-0-					6
10	19406	X	13250	-0-	-6156	-0-	563	1	12687	3	Y	-0-					6
*11	19590	X	15073	-0-	-4517	-0-	627	1	14446	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	442	1	10255	2	N	-0-			-0-
*07	10881	X	10849	-0-	-32	-0-	405	1	10444	2	N	-0-			-0-
*08	10881	X	10838	-0-	-43	-0-	413	1	10425	2	N	-0-			-0-
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	574	1	10070	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10760	-0-	-121	-0-	430	1	10330	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	399	1	9689	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

*06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-			-0-
*07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-			-0-
*08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-			-0-
09	6660	X	5448	-0-	-1212	-0-	5448	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6424	-0-	-458	-0-	6424	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	5828	-0-	-832	-0-	5828	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

*06	7500	X	6455	-0-	-1045	-0-	6455	3			N	-0-			-0-
*07	7471	X	6562	-0-	-909	-0-	6562	3			N	-0-			-0-
*08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	3			N	-0-			-0-
09	7320	X	5690	-0-	-1630	-0-	5690	3			N	-0-			-0-
10	7564	X	6157	-0-	-1407	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
11	7320	X	6014	-0-	-1306	-0-	6014	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

*06	19050	X	12680	-0-	-6370	-0-	458	1	12222	3	Y	-0-			6
*07	20863	X	14308	-0-	-6555	-0-	586	1	13722	3	Y	-0-			6
*08	20863	X	14597	-0-	-6266	-0-	609	1	13988	3	Y	-0-			6
09	106093	X	106093	-0-	-0-	-0-	3603	1	102490	3	Y	-0-			6
10	19375	X	13454	-0-	-5921	-0-	571	1	12883	3	Y	-0-			6
*11	18930	X	14754	-0-	-4176	-0-	614	1	14140	3	Y	-0-			6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

*06	6570	X	5390	-0-	-1180	-0-	5390	3			N	-0-			38
*07	5921	X	5755	-0-	-166	-0-	5755	3			N	-0-			38
*08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-			38
09	6870	X	4622	-0-	-2248	-0-	4622	3			N	-0-			38
10	7099	X	4774	-0-	-2325	-0-	4774	3			N	-0-			38
*11	8160	X	5983	-0-	-2177	-0-	5935	3	48	9	N	44			82

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

*06	20400	X	19238	-0-	-1162	-0-	695	1	18543	3	Y	-0-			121
*07	19344	X	14688	-0-	-4656	-0-	602	1	14086	3	Y	-0-			121
*08	19344	X	13929	-0-	-5415	-0-	581	1	13348	3	Y	-0-			121
09	20400	X	5806	-0-	-14594	-0-	197	1	5609	3	Y	-0-			121
10	21080	X	12934	-0-	-8146	-0-	549	1	12385	3	Y	-0-			121
*11	20400	X	14184	-0-	-6216	-0-	590	1	13594	3	Y	-0-			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

*06	3300	X	2880	-0-	-420	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*07	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	2399	-0-	-1011	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	873	-0-	-2427	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
*11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

*06	9330	X	7953	-0-	-1377	-0-	329	1	7624	2	N	-0-					-0-
*07	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	339	1	8736	2	N	-0-					-0-
*08	9641	X	9041	-0-	-600	-0-	345	1	8696	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8096	-0-	-934	-0-	436	1	7660	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7482	-0-	-1849	-0-	299	1	7183	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	7468	-0-	-1622	-0-	295	1	7173	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

*06	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	756	1	20161	3	Y	-0-					-0-
*07	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	609	1	14269	3	Y	-0-					-0-
*08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	576	1	13235	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4834	-0-	-776	-0-	164	1	4670	3	Y	-0-					-0-
10	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	548	1	12367	3	Y	-0-					-0-
*11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

*06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	316	1	7340	2	N	-0-					-0-
*07	5952	X	4574	-0-	-1378	-0-	171	1	4403	2	N	-0-					-0-
*08	6541	X	3598	-0-	-2943	-0-	138	1	3460	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	3357	-0-	-4503	-0-	181	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	2930	-0-	-5192	-0-	118	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	2504	-0-	-5356	-0-	99	1	2405	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

*06	15360	X	7586	-0-	-7774	-0-	314	1	7272	2	N	-0-					-0-
*07	15872	X	13934	-0-	-1938	-0-	520	1	13414	2	N	-0-					-0-
*08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	492	1	12415	2	N	-0-					-0-
09	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	668	1	11710	2	N	-0-					-0-
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	508	1	12208	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	11820	-0-	-1650	-0-	467	1	11353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	361	1	8385	2	N	-0-					-0-
*07	5859	X	3465	-0-	-2394	-0-	129	1	3336	2	N	-0-					-0-
*08	9517	X	6549	-0-	-2968	-0-	250	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	521	1	9143	2	N	-0-					-0-
10	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	386	1	9257	2	N	-0-					-0-
*11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	367	1	8919	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

*06	8070	X	2520	-0-	-5550	-0-	104	1	2416	2	N	-0-					-0-
*07	9982	X	4640	-0-	-5342	-0-	174	1	4466	2	N	-0-					-0-
*08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	412	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	614	1	10764	2	N	-0-					-0-
10	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	476	1	11409	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	8424	-0-	-2436	-0-	333	1	8091	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

*06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	293	1	6795	2	N	-0-					-0-
*07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	321	1	8267	2	N	-0-					-0-
*08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	242	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	292	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	275	1	6581	2	N	-0-					-0-
*11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	215	1	5224	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

*06	4650	X	870	-0-	-3780	-0-	7	1	1	2	N	-0-					22
							862	3									
*07	4805	X	1703	-0-	-3102	-0-	16	1	1687	3	N	-0-					22
*08	4898	X	1756	-0-	-3142	-0-	21	1	1735	3	N	-0-					22
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	42	1	5510	3	N	-0-					22
10	4898	X	1664	-0-	-3234	-0-	22	1	1642	3	N	-0-					22
*11	2700	X	2111	-0-	-589	-0-	22	1	2056	3	N	30					52
							33	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

*06	9060	X	8395	-0-	-665	-0-	71	1	9	2	N	-0-					21
							8315	3									
*07	9145	X	5891	-0-	-3254	-0-	53	1	5838	3	N	-0-					21
*08	8060	X	6038	-0-	-2022	-0-	70	1	5968	3	N	-0-					21
09	10200	X	7837	-0-	-2363	-0-	60	1	7777	3	N	-0-					21
10	10540	X	6201	-0-	-4339	-0-	81	1	6120	3	N	-0-					21
*11	10200	X	5798	-0-	-4402	-0-	61	1	5646	3	N	83					104
							91	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

*06	7740	X	7680	-0-	-60	-0-	65	1	8	2	N	-0-					8
							7607	3									
*07	8060	X	5847	-0-	-2213	-0-	53	1	5794	3	N	-0-					8
*08	8432	X	5991	-0-	-2441	-0-	69	1	5922	3	N	-0-					8
09	9240	X	7489	-0-	-1751	-0-	57	1	7432	3	N	-0-					8
10	9548	X	6315	-0-	-3233	-0-	82	1	6233	3	N	-0-					8
*11	9240	X	6008	-0-	-3232	-0-	63	1	5817	3	N	116					124
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10770	X	10163	-0-	-607	-0-	86	1	11	2	N	-0-					17
							10066	3									
*07	11129	X	7867	-0-	-3262	-0-	71	1	7796	3	N	-0-					17
*08	10974	X	8062	-0-	-2912	-0-	93	1	7969	3	N	-0-					17
09	12990	X	10563	-0-	-2427	-0-	80	1	10483	3	N	-0-					17
10	13423	X	8082	-0-	-5341	-0-	105	1	7977	3	N	-0-					17
*11	12990	X	7605	-0-	-5385	-0-	81	1	7468	3	N	51					68
							56	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7590	X	2139	-0-	-5451	-0-	86	1	2053	2	N	-0-					-0-
*07	7843	X	7029	-0-	-814	-0-	263	1	6766	2	N	-0-					-0-
*08	7533	X	6909	-0-	-624	-0-	256	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	356	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	315	1	7609	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6257	-0-	-673	-0-	247	1	6010	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
*07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
*11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7980	X	6776	-0-	-1204	-0-	273	1	6503	2	N	-0-					-0-
*07	8060	X	6573	-0-	-1487	-0-	246	1	6327	2	N	-0-					-0-
*08	7936	X	6461	-0-	-1475	-0-	240	1	6221	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	5766	-0-	-1854	-0-	316	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	332	1	8036	2	N	-0-					-0-
*11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14760	X	13406	-0-	-1354	-0-	554	1	12852	2	N	-0-					-0-
*07	15252	X	13778	-0-	-1474	-0-	515	1	13263	2	N	-0-					-0-
*08	15252	X	14918	-0-	-334	-0-	569	1	14349	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	13654	-0-	-1106	-0-	736	1	12918	2	N	-0-					-0-
10	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	687	1	16476	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13934	-0-	-826	-0-	551	1	13383	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7320	X	4754	-0-	-2566	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							4710	3									
*07	7564	X	2454	-0-	-5110	-0-	20	1	2434	3	N	-0-					-0-
*08	7285	X	5304	-0-	-1981	-0-	54	1	5250	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6622	-0-	-428	-0-	50	1	6572	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	4888	-0-	-2397	-0-	56	1	4832	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	4861	-0-	-1169	-0-	45	1	4797	3	N	17					17
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8310	X	6966	-0-	-1344	-0-	288	1	6678	2	N	-0-					-0-
*07	7905	X	6814	-0-	-1091	-0-	254	1	6560	2	N	-0-					-0-
*08	7750	X	6897	-0-	-853	-0-	264	1	6633	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	379	1	6653	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	273	1	6532	2	N	-0-					-0-
*11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	288	1	7007	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

*06	18300	X	17529	-0-	-771	-0-	724	1	16805	2	N	-0-					-0-
*07	18910	X	17529	-0-	-1381	-0-	655	1	16874	2	N	-0-					-0-
*08	18910	X	17407	-0-	-1503	-0-	664	1	16743	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	16661	-0-	-1369	-0-	899	1	15762	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	17056	-0-	-1575	-0-	682	1	16374	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	16404	-0-	-1626	-0-	648	1	15756	2	N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

*06	10470	X	10412	-0-	-58	-0-	86	1	11	2	N	148	140	1			27
							10152	3	163	9							
*07	10819	X	8180	-0-	-2639	-0-	73	1	8107	3	N	-0-					27
*08	10819	X	8053	-0-	-2766	-0-	91	1	7962	3	N	-0-					27
09	13230	X	10666	-0-	-2564	-0-	78	1	10219	3	N	335	147	1			215
							369	9									
10	13671	X	7969	-0-	-5702	-0-	101	1	7803	3	N	59	150	1			124
							65	9									
*11	13230	X	8479	-0-	-4751	-0-	88	1	8340	3	N	46					170
							51	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

*06	7980	X	6892	-0-	-1088	-0-	6892	3			N	-0-					8
*07	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	7073	3			N	-0-					8
*08	7130	X	491	-0-	-6639	-0-	301	3	190	9	N	173	165	1			16
09	8790	X	5745	-0-	-3045	-0-	5736	3	9	9	N	8					24
10	9083	X	5925	-0-	-3158	-0-	5925	3			N	-0-					24
*11	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	7242	3	213	9	N	194					218

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

*06	12960	X	12191	-0-	-769	-0-	504	1	11687	2	N	-0-					-0-
*07	13237	X	12387	-0-	-850	-0-	462	1	11925	2	N	-0-					-0-
*08	13237	X	12367	-0-	-870	-0-	471	1	11896	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12054	-0-	-756	-0-	650	1	11404	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12200	-0-	-1037	-0-	489	1	11711	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11584	-0-	-926	-0-	458	1	11126	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

*06	11790	X	10069	-0-	-1721	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
*07	12183	X	11470	-0-	-713	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
*08	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10984	-0-	-566	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
10	11749	X	11313	-0-	-436	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	10770	-0-	-1410	-0-	10770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5100	X	4409	-0-	-691	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
*07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
*08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4698	-0-	-448	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4808	-0-	-1012	-0-	4808	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

*06	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	517	1	12002	2	N	-0-					-0-
*07	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	462	1	11903	2	N	-0-					-0-
*08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	487	1	12271	2	N	-0-					-0-
09	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	626	1	10980	2	N	-0-					-0-
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	492	1	11805	2	N	-0-					-0-
*11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	536	1	13025	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

*06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
*07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
*08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	2392	-0-	-6608	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	3211	-0-	-6089	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8437	-0-	-563	-0-	8437	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

*06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
*07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
*11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

*06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
*07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
*08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	3			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
*11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

*06	18270	X	18204	-0-	-66	-0-	753	1	17451	2	N	-0-					-0-
*07	18879	X	17821	-0-	-1058	-0-	666	1	17155	2	N	-0-					-0-
*08	18879	X	17834	-0-	-1045	-0-	680	1	17154	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16750	-0-	-1520	-0-	904	1	15846	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	17032	-0-	-1847	-0-	681	1	16351	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	15815	-0-	-2455	-0-	625	1	15190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	200	1	4630	2	N	-0-					-0-
*07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	212	1	5449	2	N	-0-					-0-
*08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	202	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	145	1	3473	2	N	-0-					-0-
*11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	175	1	4243	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
*07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
*08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5251	-0-	-515	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	4545	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
*07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
*08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12840	X	11673	-0-	-1167	-0-	482	1	11191	2	N	-0-					-0-
*07	13020	X	11804	-0-	-1216	-0-	440	1	11364	2	N	-0-					-0-
*08	13020	X	11852	-0-	-1168	-0-	452	1	11400	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11207	-0-	-1243	-0-	605	1	10602	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11165	-0-	-1235	-0-	447	1	10718	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	5561	-0-	-6349	-0-	219	1	5342	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11100	X	9077	-0-	-2023	-0-	375	1	8702	2	N	-0-					-0-
*07	11098	X	9669	-0-	-1429	-0-	361	1	9308	2	N	-0-					-0-
*08	11098	X	10103	-0-	-995	-0-	385	1	9718	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	463	1	8118	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7441	-0-	-2138	-0-	298	1	7143	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	6762	-0-	-3378	-0-	267	1	6495	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18750	X	15897	-0-	-2853	-0-	657	1	15240	2	N	-0-					-0-
*07	19375	X	15552	-0-	-3823	-0-	581	1	14971	2	N	-0-					-0-
*08	18662	X	15193	-0-	-3469	-0-	579	1	14614	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	14423	-0-	-1957	-0-	777	1	13646	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14776	-0-	-2150	-0-	591	1	14185	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	14371	-0-	-2009	-0-	568	1	13803	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	628	1	14578	2	N	-0-					-0-
*07	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	649	1	16734	2	N	-0-					-0-
*08	17391	X	17181	-0-	-210	-0-	655	1	16526	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16633	-0-	-197	-0-	897	1	15736	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	600	1	14392	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	15591	-0-	-1689	-0-	616	1	14975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	20910	X	18970	-0-	-1940	-0-	784	1	18186	2	N	-0-			-0-
*07	21607	X	19319	-0-	-2288	-0-	721	1	18598	2	N	-0-			-0-
*08	21235	X	19224	-0-	-2011	-0-	733	1	18491	2	N	-0-			-0-
09	19860	X	18476	-0-	-1384	-0-	996	1	17480	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	18760	-0-	-1514	-0-	751	1	18009	2	N	-0-			-0-
11	19530	X	18224	-0-	-1306	-0-	720	1	17504	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11040	X	8921	-0-	-2119	-0-	368	1	8553	2	N	-0-			-0-
*07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	448	1	11524	2	N	-0-			-0-
*08	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	484	1	12204	2	N	-0-			-0-
09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	654	1	11465	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	7544	-0-	-3864	-0-	302	1	7242	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	6705	-0-	-4335	-0-	265	1	6440	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	79	1	10	2	N	-0-			75
							9287	3							
*07	7843	X	6969	-0-	-874	-0-	63	1	6906	3	N	-0-			75
*08	8184	X	6456	-0-	-1728	-0-	75	1	6381	3	N	-0-			75
09	8850	X	6859	-0-	-1991	-0-	52	1	6807	3	N	-0-			75
10	9145	X	4959	-0-	-4186	-0-	66	1	4893	3	N	-0-			75
*11	8850	X	5113	-0-	-3737	-0-	54	1	4942	3	N	106			181
							117	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12000	X	11101	-0-	-899	-0-	458	1	10643	2	N	-0-			-0-
*07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	435	1	11211	2	N	-0-			-0-
*08	12152	X	11796	-0-	-356	-0-	449	1	11347	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	11396	-0-	-304	-0-	615	1	10781	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11526	-0-	-254	-0-	461	1	11065	2	N	-0-			-0-
11	11850	X	11184	-0-	-666	-0-	442	1	10742	2	N	-0-			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	9510	X	6368	-0-	-3142	-0-	264	1	6104	2	N	-0-			-0-
*07	6820	X	6569	-0-	-251	-0-	245	1	6324	2	N	-0-			-0-
*08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	337	1	8500	2	N	-0-			-0-
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	422	1	7399	2	N	-0-			-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	317	1	7591	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	6867	-0-	-2013	-0-	272	1	6595	2	N	-0-			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	240	1	5549	2	N	-0-			-0-
*07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	227	1	5871	2	N	-0-			-0-
*08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	205	1	5161	2	N	-0-			-0-
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	294	1	5151	2	N	-0-			-0-
10	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	195	1	4686	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8010	X	7443	-0-	-567	-0-	307	1	7136	2	N	-0-					-0-
*07	8091	X	4916	-0-	-3175	-0-	184	1	4732	2	N	-0-					-0-
*08	8029	X	5653	-0-	-2376	-0-	216	1	5437	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	355	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	321	1	7701	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7575	-0-	-75	-0-	299	1	7276	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

*06	5550	X	5090	-0-	-460	-0-	43	1	5047	3	Y	-0-					-0-
*07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	35	1	3932	3	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	4142	-0-	-1593	-0-	47	1	4095	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3871	-0-	-1679	-0-	30	1	3841	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	54	1	4167	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	3983	-0-	-1567	-0-	42	1	3927	3	Y	13					13
							14	9									

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5332	3									
*07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	36	1	4170	3	Y	-0-					-0-
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	44	1	3984	3	Y	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	28	1	3688	3	Y	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	38	1	2796	3	Y	-0-					-0-
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	34	1	3056	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

*06	11910	X	10791	-0-	-1119	-0-	446	1	10345	2	N	-0-					-0-
*07	12090	X	10940	-0-	-1150	-0-	409	1	10531	2	N	-0-					-0-
*08	11811	X	10509	-0-	-1302	-0-	401	1	10108	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10472	-0-	-778	-0-	565	1	9907	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10671	-0-	-768	-0-	427	1	10244	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10265	-0-	-805	-0-	406	1	9859	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

*06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					23
							7198	3									
*07	6789	X	6185	-0-	-604	-0-	54	1	6131	3	Y	-0-					23
*08	7192	X	5924	-0-	-1268	-0-	65	1	5859	3	Y	-0-					23
09	9090	X	5563	-0-	-3527	-0-	43	1	5520	3	Y	-0-					23
10	9393	X	4917	-0-	-4476	-0-	65	1	4852	3	Y	-0-					23
*11	9210	X	5371	-0-	-3839	-0-	58	1	5274	3	Y	35					58
							39	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

*06	16230	X	15070	-0-	-1160	-0-	623	1	14447	2	N	-0-					-0-
*07	16771	X	15599	-0-	-1172	-0-	582	1	15017	2	N	-0-					-0-
*08	16337	X	15485	-0-	-852	-0-	591	1	14894	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14809	-0-	-701	-0-	798	1	14011	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	15130	-0-	-897	-0-	605	1	14525	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14503	-0-	-1067	-0-	574	1	13929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	304	1	7055	2	N	-0-			-0-
*07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	341	1	8770	2	N	-0-			-0-
*08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	342	1	8626	2	N	-0-			-0-
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	425	1	7473	2	N	-0-			-0-
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	337	1	8071	2	N	-0-			-0-
*11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	308	1	7482	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

*06	13710	X	11734	-0-	-1976	-0-	485	1	11249	2	N	-0-			-0-
*07	13702	X	12382	-0-	-1320	-0-	462	1	11920	2	N	-0-			-0-
*08	13454	X	12129	-0-	-1325	-0-	462	1	11667	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11306	-0-	-1444	-0-	610	1	10696	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11710	-0-	-1155	-0-	469	1	11241	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	10839	-0-	-1341	-0-	428	1	10411	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

*06	13440	X	13045	-0-	-395	-0-	539	1	12506	2	N	-0-			-0-
*07	13888	X	13210	-0-	-678	-0-	493	1	12717	2	N	-0-			-0-
*08	13826	X	13017	-0-	-809	-0-	496	1	12521	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	12395	-0-	-1015	-0-	668	1	11727	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12597	-0-	-1260	-0-	504	1	12093	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	12189	-0-	-1221	-0-	482	1	11707	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

*06	14430	X	14164	-0-	-266	-0-	586	1	13578	2	N	-0-			-0-
*07	14973	X	14482	-0-	-491	-0-	541	1	13941	2	N	-0-			-0-
*08	14973	X	14288	-0-	-685	-0-	545	1	13743	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	13467	-0-	-1113	-0-	727	1	12740	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14001	-0-	-1065	-0-	561	1	13440	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	13407	-0-	-1173	-0-	530	1	12877	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

*06	15510	X	7464	-0-	-8046	-0-	7464	3			N	-0-			-0-
*07	13857	X	6960	-0-	-6897	-0-	6960	3			N	-0-			-0-
*08	12586	X	7912	-0-	-4674	-0-	7912	3			N	-0-			-0-
09	12180	X	7738	-0-	-4442	-0-	7738	3			N	-0-			-0-
10	12586	X	8200	-0-	-4386	-0-	8200	3			N	-0-			-0-
11	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	7279	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

*06	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	567	1	13157	2	N	-0-			-0-
*07	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	537	1	13833	2	N	-0-			-0-
*08	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	543	1	13697	2	N	-0-			-0-
09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	738	1	12960	2	N	-0-			-0-
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	559	1	13412	2	N	-0-			-0-
*11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	551	1	13400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12150	X	11822	-0-	-328	-0-	100	1	11	2	N	-0-					-0-
							11711	3									
*07	12555	X	10329	-0-	-2226	-0-	85	1	10244	3	N	-0-					-0-
*08	12555	X	10335	-0-	-2220	-0-	107	1	10228	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11228	-0-	-1282	-0-	85	1	11143	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	10102	-0-	-2825	-0-	117	1	9985	3	N	-0-					-0-
11	12510	X	8178	-0-	-4332	-0-	76	1	8102	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9270	X	8582	-0-	-688	-0-	72	1	8	2	N	-0-					-0-
							8502	3									
*07	9579	X	7015	-0-	-2564	-0-	57	1	6958	3	N	-0-					-0-
*08	9579	X	7021	-0-	-2558	-0-	73	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	72	1	9415	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7285	-0-	-2108	-0-	84	1	7201	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7865	-0-	-1225	-0-	74	1	7790	3	N	1					1
							1	9									

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	724	1	16797	2	N	-0-					-0-
*07	18228	X	17346	-0-	-882	-0-	648	1	16698	2	N	-0-					-0-
*08	18352	X	17105	-0-	-1247	-0-	653	1	16452	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16117	-0-	-1883	-0-	870	1	15247	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	15515	-0-	-3085	-0-	620	1	14895	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	13438	-0-	-4562	-0-	531	1	12907	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15330	X	11674	-0-	-3656	-0-	482	1	11192	2	N	-0-					-0-
*07	15841	X	14050	-0-	-1791	-0-	525	1	13525	2	N	-0-					-0-
*08	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	548	1	13814	2	N	-0-					-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	726	1	12740	2	N	-0-					-0-
10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	533	1	12799	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	12936	-0-	-1494	-0-	512	1	12424	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17700	X	16887	-0-	-813	-0-	698	1	16189	2	N	-0-					-0-
*07	18259	X	17066	-0-	-1193	-0-	637	1	16429	2	N	-0-					-0-
*08	17794	X	16829	-0-	-965	-0-	642	1	16187	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	16101	-0-	-1239	-0-	868	1	15233	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	16437	-0-	-1481	-0-	657	1	15780	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	15726	-0-	-1614	-0-	622	1	15104	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	4739	-0-	-931	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
*07	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*08	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4297	-0-	-923	-0-	4297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	405	1	9409	2	N	-0-					-0-
*07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	374	1	9621	2	N	-0-					-0-
*08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	391	1	9870	2	N	-0-					-0-
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	520	1	9122	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6114	-0-	-2442	-0-	245	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7865	-0-	-415	-0-	311	1	7554	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

*06	34173	X	34173	-0-	-0-	-0-	799	1	12063	2	Y	-0-					1
							21311	3									
*07	22630	X	16870	-0-	-5760	-0-	687	1	16183	3	Y	-0-					1
*08	22506	X	16781	-0-	-5725	-0-	695	1	16086	3	Y	-0-					1
09	21900	X	18487	-0-	-3413	-0-	628	1	17859	3	Y	-0-					1
10	22630	X	15649	-0-	-6981	-0-	661	1	14988	3	Y	-0-					1
*11	21900	X	16606	-0-	-5294	-0-	687	1	15919	3	Y	-0-					1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

*06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
*07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
*08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
09	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	7320	-0-	-2538	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	6575	-0-	-3055	-0-	6575	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

*06	18480	X	14689	-0-	-3791	-0-	124	1	16	2	Y	-0-					-0-
							14549	3									
*07	19096	X	13778	-0-	-5318	-0-	121	1	13657	3	Y	-0-					-0-
*08	18321	X	13575	-0-	-4746	-0-	151	1	13424	3	Y	-0-					-0-
09	18090	X	16756	-0-	-1334	-0-	127	1	16629	3	Y	-0-					-0-
10	18693	X	12450	-0-	-6243	-0-	155	1	12295	3	Y	-0-					-0-
11	18960	X	12569	-0-	-6391	-0-	128	1	12441	3	Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

*06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
*07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
*08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	4079	-0-	-1861	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	265	-0-	-4664	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	176	-0-	-1924	-0-	176	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

*06	6420	X	5727	-0-	-693	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
*07	6913	X	5335	-0-	-1578	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
*08	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	4980	-0-	-2040	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9480	X	5691	-0-	-3789	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
*07	9672	X	5951	-0-	-3721	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
*08	9269	X	5866	-0-	-3403	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	5957	-0-	-3013	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8035	-0-	-1234	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
*11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
*07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
*11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
*11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
*08	2139	X	1155	-0-	-984	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
*11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6660	X	4170	-0-	-2490	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
*07	6665	X	4369	-0-	-2296	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
*08	6293	X	4327	-0-	-1966	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4273	-0-	-1637	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	11070	-0-	8070	8070	11070	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	17092	-0-	13992	22062	17092	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	15583	-0-	12483	34545	15583	3			N	-0-					-0-
*09	51100	X	16555	-0-	-34545	-0-	16555	3			N	-0-					-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21818	3			N	-0-					-0-
*07	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	25283	3			N	-0-					-0-
*08	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	27443	3			N	-0-					-0-
09	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	26012	3			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
*11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	480	1	11118	2	N	-0-					-0-
*07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	459	1	11833	2	N	-0-					-0-
*08	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	454	1	11467	2	N	-0-					-0-
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	618	1	10840	2	N	-0-					-0-
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	465	1	11158	2	N	-0-					-0-
*11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	424	1	10300	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10050	X	9849	-0-	-201	-0-	83	1	11	2	N	63	20	1			82
							9686	3	69	9							
*07	10881	X	7670	-0-	-3211	-0-	69	1	7580	3	N	19	83	1			18
							21	9									
*08	10881	X	7970	-0-	-2911	-0-	91	1	7879	3	N	-0-					18
09	12300	X	8396	-0-	-3904	-0-	63	1	8215	3	N	107	94	1			31
							118	9									
*10	12710	X	5691	-0-	-7019	-0-	72	1	5571	3	Y	44					44
							48	9									
11	12300	X	8836	-0-	-3464	-0-	91	1	8555	3	Y	173					173
							190	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6990	X	6785	-0-	-205	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*07	7223	X	6943	-0-	-280	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
*08	7223	X	6860	-0-	-363	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6684	-0-	-1446	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6840	-0-	-1561	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6542	-0-	-1588	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10710	X	9901	-0-	-809	-0-	409	1	9492	2	N	-0-					-0-
*07	11067	X	9651	-0-	-1416	-0-	360	1	9291	2	N	-0-					-0-
*08	11036	X	10246	-0-	-790	-0-	391	1	9855	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9416	-0-	-964	-0-	507	1	8909	2	N	-0-					-0-
10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	728	1	17458	2	N	-0-					-0-
*11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	701	1	17036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	353	1	8191	2	N	-0-			-0-
*07	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	276	1	7113	2	N	-0-			-0-
*08	8277	X	7479	-0-	-798	-0-	285	1	7194	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6839	-0-	-1171	-0-	369	1	6470	2	N	-0-			-0-
10	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	392	1	9410	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6800	-0-	-700	-0-	269	1	6531	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10890	X	10513	-0-	-377	-0-	435	1	10078	2	N	-0-			-0-
*07	11253	X	10030	-0-	-1223	-0-	375	1	9655	2	N	-0-			-0-
*08	11253	X	10264	-0-	-989	-0-	391	1	9873	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	9783	-0-	-1047	-0-	527	1	9256	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	10475	-0-	-313	-0-	419	1	10056	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	10121	-0-	-19	-0-	400	1	9721	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12810	X	10798	-0-	-2012	-0-	447	1	10351	2	N	-0-			-0-
*07	12369	X	10891	-0-	-1478	-0-	407	1	10484	2	N	-0-			-0-
*08	12462	X	11233	-0-	-1229	-0-	428	1	10805	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	10642	-0-	-1418	-0-	573	1	10069	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11274	-0-	-1188	-0-	451	1	10823	2	N	-0-			-0-
*11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	485	1	11799	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	16770	X	15651	-0-	-1119	-0-	647	1	15004	2	N	-0-			-0-
*07	16554	X	15567	-0-	-987	-0-	582	1	14985	2	N	-0-			-0-
*08	16554	X	15610	-0-	-944	-0-	595	1	15015	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	14600	-0-	-1450	-0-	788	1	13812	2	N	-0-			-0-
10	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	681	1	16337	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	15613	-0-	-437	-0-	617	1	14996	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	619	1	14373	2	N	-0-			-0-
*07	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	564	1	14523	2	N	-0-			-0-
*08	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	544	1	13721	2	N	-0-			-0-
09	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	726	1	12734	2	N	-0-			-0-
10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	580	1	13902	2	N	-0-			-0-
*11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	559	1	13569	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	38	X	36	-0-	-2	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-			-0-
*08	127	X	48	-0-	-79	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2146	-0-	2146	2146	2146	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		5781	-0-	5781	7927	5781	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		5174	-0-	5174	13101	5174	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	62	1	8	2	N	149	147	1			17
							7282	3	164	9							
*07	7626	X	5511	-0-	-2115	-0-	49	1	5462	3	N	-0-					17
*08	7719	X	5743	-0-	-1976	-0-	65	1	5678	3	N	-0-					17
09	8280	X	7273	-0-	-1007	-0-	55	1	7127	3	N	83	62	1			38
							91	9									
*10	8556	X	5402	-0-	-3154	-0-	68	1	5269	3	Y	59					59
							65	9									
11	8280	X	5274	-0-	-3006	-0-	53	1	5031	3	Y	173					173
							190	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

*06	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	671	1	15570	2	N	-0-					-0-
*07	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	575	1	14825	2	N	-0-					-0-
*08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	588	1	14832	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	14811	-0-	-1839	-0-	799	1	14012	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15312	-0-	-1893	-0-	612	1	14700	2	N	-0-					-0-
*11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	728	1	17694	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

*06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	264	1	6116	2	N	-0-					-0-
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	188	1	4847	2	N	-0-					-0-
*08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	194	1	4888	2	N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	267	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	262	1	6284	2	N	-0-					-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	182	1	4410	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

*06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	472	1	10954	2	N	-0-					-0-
*07	11470	X	10524	-0-	-946	-0-	393	1	10131	2	N	-0-					-0-
*08	11718	X	11012	-0-	-706	-0-	420	1	10592	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10774	-0-	-896	-0-	581	1	10193	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	9367	-0-	-2692	-0-	374	1	8993	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	9321	-0-	-2349	-0-	368	1	8953	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

*06	17310	X	15206	-0-	-2104	-0-	629	1	14577	2	N	-0-					-0-
*07	16647	X	15477	-0-	-1170	-0-	578	1	14899	2	N	-0-					-0-
*08	16616	X	15693	-0-	-923	-0-	599	1	15094	2	N	-0-					-0-
09	15810	X	14857	-0-	-953	-0-	802	1	14055	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	15067	-0-	-1084	-0-	603	1	14464	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	14225	-0-	-1555	-0-	562	1	13663	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

*06	13470	X	12269	-0-	-1201	-0-	507	1	11762	2	N	-0-					-0-
*07	13516	X	12659	-0-	-857	-0-	473	1	12186	2	N	-0-					-0-
*08	13516	X	12629	-0-	-887	-0-	481	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11423	-0-	-1387	-0-	616	1	10807	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	504	1	12093	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	10610	-0-	-2080	-0-	419	1	10191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14970	X	13773	-0-	-1197	-0-	569	1	13204	2	N	-0-			-0-
*07	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	551	1	14206	2	N	-0-			-0-
*08	15128	X	14756	-0-	-372	-0-	563	1	14193	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13675	-0-	-965	-0-	737	1	12938	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13661	-0-	-1467	-0-	547	1	13114	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14415	-0-	-405	-0-	569	1	13846	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	16	X	15	-0-	-1	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2499	-0-	2499	2499	135	1	2364	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		3100	-0-	3100	5599	124	1	2976	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10350	X	9486	-0-	-864	-0-	9486	3			N	-0-			-0-
*07	10695	X	9340	-0-	-1355	-0-	9340	3			N	-0-			-0-
*08	10292	X	9363	-0-	-929	-0-	9363	3			N	-0-			-0-
09	9960	X	9263	-0-	-697	-0-	9263	3			N	-0-			-0-
10	10106	X	9378	-0-	-728	-0-	9378	3			N	-0-			-0-
11	9780	X	9067	-0-	-713	-0-	9067	3			N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11430	X	10642	-0-	-788	-0-	10642	3			N	-0-			-0-
*07	11687	X	10867	-0-	-820	-0-	10867	3			N	-0-			-0-
*08	11563	X	10576	-0-	-987	-0-	10576	3			N	-0-			-0-
09	10980	X	9911	-0-	-1069	-0-	9911	3			N	-0-			-0-
10	11346	X	10264	-0-	-1082	-0-	10264	3			N	-0-			-0-
11	10980	X	9884	-0-	-1096	-0-	9884	3			N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11520	X	7142	-0-	-4378	-0-	7142	3			N	-0-			-0-
*07	11904	X	7456	-0-	-4448	-0-	7456	3			N	-0-			-0-
*08	11904	X	7825	-0-	-4079	-0-	7825	3			N	-0-			-0-
09	11310	X	7257	-0-	-4053	-0-	7257	3			N	-0-			-0-
10	11625	X	7881	-0-	-3744	-0-	7881	3			N	-0-			-0-
11	7620	X	7191	-0-	-429	-0-	7191	3			N	-0-			-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	566	1	13110	2	N	-0-			-0-
*07	13051	X	12221	-0-	-830	-0-	456	1	11765	2	N	-0-			-0-
*08	13051	X	11658	-0-	-1393	-0-	445	1	11213	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	9890	-0-	-2740	-0-	534	1	9356	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	10315	-0-	-2736	-0-	413	1	9902	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	9969	-0-	-2661	-0-	394	1	9575	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	19170	X	17868	-0-	-1302	-0-	739	1	17129	2	N	-0-			-0-
*07	19809	X	17777	-0-	-2032	-0-	663	1	17114	2	N	-0-			-0-
*08	19251	X	17737	-0-	-1514	-0-	677	1	17060	2	N	-0-			-0-
09	18450	X	17116	-0-	-1334	-0-	924	1	16192	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	17439	-0-	-1626	-0-	698	1	16741	2	N	-0-			-0-
11	18450	X	16600	-0-	-1850	-0-	656	1	15944	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

*06	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	538	1	12478	2	N	-0-					-0-
*07	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	513	1	13234	2	N	-0-					-0-
*08	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	520	1	13116	2	N	-0-					-0-
09	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	622	1	10913	2	N	-0-					-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	370	1	8885	2	N	-0-					-0-
*11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	219	1	5306	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

*06	18510	X	16441	-0-	-2069	-0-	680	1	15761	2	N	-0-					-0-
*07	18135	X	16675	-0-	-1460	-0-	623	1	16052	2	N	-0-					-0-
*08	17484	X	16413	-0-	-1071	-0-	626	1	15787	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16875	-0-	-45	-0-	910	1	15965	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16838	-0-	-646	-0-	673	1	16165	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	16490	-0-	-430	-0-	651	1	15839	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

*06	17910	X	16647	-0-	-1263	-0-	688	1	15959	2	N	-0-					-0-
*07	17670	X	16497	-0-	-1173	-0-	616	1	15881	2	N	-0-					-0-
*08	17670	X	15965	-0-	-1705	-0-	609	1	15356	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	12851	-0-	-4309	-0-	694	1	12157	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	15774	-0-	-1958	-0-	631	1	15143	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15753	-0-	-1407	-0-	623	1	15130	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

*06	17640	X	10465	-0-	-7175	-0-	433	1	10032	2	N	-0-					-0-
*07	18228	X	9701	-0-	-8527	-0-	362	1	9339	2	N	-0-					-0-
*08	18228	X	9433	-0-	-8795	-0-	359	1	9074	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	3496	-0-	-8804	-0-	189	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	8514	-0-	-3731	-0-	340	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	9275	-0-	-1525	-0-	366	1	8909	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

*06	20400	X	17784	-0-	-2616	-0-	736	1	17048	2	N	-0-					-0-
*07	20615	X	18367	-0-	-2248	-0-	686	1	17681	2	N	-0-					-0-
*08	20057	X	18316	-0-	-1741	-0-	698	1	17618	2	N	-0-					-0-
09	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	998	1	17515	2	N	-0-					-0-
10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	762	1	18279	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	16912	-0-	-1478	-0-	668	1	16244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11850	X	11773	-0-	-77	-0-	100	1	13	2	N	-0-					9
							11660	3									
*07	12090	X	9263	-0-	-2827	-0-	84	1	9179	3	N	-0-					9
*08	12090	X	9037	-0-	-3053	-0-	105	1	8932	3	N	-0-					9
09	13230	X	11661	-0-	-1569	-0-	89	1	11572	3	N	-0-					9
10	13671	X	8844	-0-	-4827	-0-	116	1	8728	3	N	-0-					9
*11	13230	X	9163	-0-	-4067	-0-	98	1	9008	3	N	52					61
							57	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19290	X	17531	-0-	-1759	-0-	725	1	16806	2	N	-0-					-0-
*07	19406	X	17751	-0-	-1655	-0-	663	1	17088	2	N	-0-					-0-
*08	18972	X	17743	-0-	-1229	-0-	677	1	17066	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16999	-0-	-1211	-0-	917	1	16082	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17056	-0-	-1544	-0-	682	1	16374	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	13457	-0-	-4543	-0-	531	1	12926	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	142	1	18	2	Y	-0-					-0-
							16664	3									
*07	14043	X	10489	-0-	-3554	-0-	92	1	10397	3	Y	-0-					-0-
*08	14043	X	10308	-0-	-3735	-0-	116	1	10192	3	Y	-0-					-0-
09	16170	X	12176	-0-	-3994	-0-	93	1	12083	3	Y	-0-					-0-
10	16709	X	9592	-0-	-7117	-0-	119	1	9473	3	Y	-0-					-0-
11	16170	X	10328	-0-	-5842	-0-	103	1	10098	3	Y	115					115
							127	9									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9060	X	8553	-0-	-507	-0-	72	1	10	2	N	-0-					16
							8471	3									
*07	9238	X	6707	-0-	-2531	-0-	61	1	6646	3	N	-0-					16
*08	9238	X	6544	-0-	-2694	-0-	76	1	6468	3	N	-0-					16
09	9960	X	8436	-0-	-1524	-0-	64	1	8372	3	N	-0-					16
10	10292	X	6345	-0-	-3947	-0-	83	1	6262	3	N	-0-					16
*11	9960	X	6878	-0-	-3082	-0-	71	1	6562	3	N	223	170	1			69
							245	9									

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13920	X	13234	-0-	-686	-0-	547	1	12687	2	N	-0-					-0-
*07	14384	X	13673	-0-	-711	-0-	511	1	13162	2	N	-0-					-0-
*08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	523	1	13182	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	13068	-0-	-552	-0-	705	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13517	-0-	-557	-0-	541	1	12976	2	N	-0-					-0-
*11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	593	1	14418	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17190	X	15133	-0-	-2057	-0-	626	1	14507	2	N	-0-					-0-
*07	17763	X	16163	-0-	-1600	-0-	603	1	15560	2	N	-0-					-0-
*08	17763	X	15877	-0-	-1886	-0-	605	1	15272	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	15119	-0-	-1171	-0-	816	1	14303	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	15605	-0-	-515	-0-	625	1	14980	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14813	-0-	-1147	-0-	585	1	14228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5040	X	3442	-0-	-1598	-0-	29	1	4	2	N	-0-					72
							3409	3									
*07	5208	X	4100	-0-	-1108	-0-	37	1	4060	3	N	3	50	1			25
							3	9									
*08	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	49	1	4220	3	N	-0-					25
09	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	54	1	7018	3	N	-0-					25
*10	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	51	1	3911	3	Y	25					25
							28	9									
*11	5760	X	934	-0-	-4826	-0-	10	1	896	3	Y	25					25
							28	9									

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12030	X	8607	-0-	-3423	-0-	356	1	8251	2	N	-0-					-0-
*07	12431	X	9484	-0-	-2947	-0-	354	1	9130	2	N	-0-					-0-
*08	12431	X	9206	-0-	-3225	-0-	351	1	8855	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8779	-0-	-881	-0-	474	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	380	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8718	-0-	-522	-0-	345	1	8373	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9120	X	8829	-0-	-291	-0-	74	1	9	2	N	73					83
							8666	3	80	9							
*07	9424	X	7421	-0-	-2003	-0-	66	1	7302	3	N	48	130	1			1
							53	9									
*08	9424	X	7677	-0-	-1747	-0-	87	1	7590	3	N	-0-					1
09	10530	X	9792	-0-	-738	-0-	72	1	9463	3	N	234	176	1			59
							257	9									
*10	10881	X	6348	-0-	-4533	-0-	79	1	6075	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*11	10530	X	7491	-0-	-3039	-0-	78	1	7350	3	Y	57					57
							63	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	106	1	13	2	N	-0-					-0-
							12474	3									
*07	11036	X	9952	-0-	-1084	-0-	86	1	9866	3	N	-0-					-0-
*08	11036	X	9335	-0-	-1701	-0-	102	1	9233	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	11331	-0-	-2409	-0-	86	1	11245	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	9063	-0-	-5135	-0-	111	1	8952	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	9350	-0-	-4390	-0-	94	1	9256	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5518	3									
*07	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	38	1	4007	3	Y	-0-					-0-
*08	4092	X	3287	-0-	-805	-0-	40	1	3247	3	Y	-0-					-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	42	1	5497	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	49	1	3744	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	39	1	3602	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	89	1	10	2	N	-0-			-0-
							10475	3							
*07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	75	1	8877	3	N	-0-			-0-
*08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	103	1	9622	3	N	-0-			-0-
09	11520	X	10167	-0-	-1353	-0-	77	1	10090	3	N	-0-			-0-
10	11904	X	8209	-0-	-3695	-0-	97	1	8112	3	N	-0-			-0-
11	11520	X	9244	-0-	-2276	-0-	89	1	9155	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	46	1	5	2	N	-0-			-0-
							5345	3							
*07	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	41	1	4902	3	N	-0-			-0-
*08	5766	X	5371	-0-	-395	-0-	57	1	5314	3	N	-0-			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	52	1	6778	3	N	-0-			-0-
10	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	72	1	6021	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	58	1	6031	3	N	-0-			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	691	1	16012	2	N	-0-			-0-
*07	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	613	1	15791	2	N	-0-			-0-
*08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	567	1	14299	2	N	-0-			-0-
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	806	1	14136	2	N	-0-			-0-
10	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	563	1	13504	2	N	-0-			-0-
*11	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	574	1	13946	2	N	-0-			-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-			-0-
*07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-			-0-
*08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-			-0-
09	5730	X	5284	-0-	-446	-0-	5284	3			N	-0-			-0-
10	5921	X	5262	-0-	-659	-0-	5262	3			N	-0-			-0-
11	5730	X	5637	-0-	-93	-0-	5637	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12600	X	12126	-0-	-474	-0-	102	1	13	2	N	131	142	1			8
							11867	3	144	9							
*07	13020	X	9113	-0-	-3907	-0-	82	1	9031	3	N	-0-					8
*08	13082	X	8801	-0-	-4281	-0-	100	1	8701	3	N	-0-					8
09	15270	X	10263	-0-	-5007	-0-	78	1	10185	3	N	-0-					8
10	15779	X	8123	-0-	-7656	-0-	105	1	8018	3	N	-0-					8
*11	15270	X	8393	-0-	-6877	-0-	87	1	8124	3	N	165					173
							182	9									

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

*06	2580	X	409	-0-	-2171	-0-	409	3			N	-0-					8
*07	2666	X	1101	-0-	-1565	-0-	1101	3			N	-0-					8
*08	2666	X	661	-0-	-2005	-0-	661	3			N	-0-					8
09	1920	X	562	-0-	-1358	-0-	562	3			N	-0-					8
10	1674	X	594	-0-	-1080	-0-	594	3			N	-0-					8
*11	1320	X	196	-0-	-1124	-0-	196	3			N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

*06	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2951	3			N	-0-					32
*07	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	2964	3			N	-0-					32
*08	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					32
09	3630	X	1980	-0-	-1650	-0-	1980	3			N	-0-					32
10	3751	X	1532	-0-	-2219	-0-	1532	3			N	-0-					32
*11	3630	X	968	-0-	-2662	-0-	893	3	75	9	N	68					100

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

*06	13920	X	8107	-0-	-5813	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
*07	14384	X	8257	-0-	-6127	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
*08	13702	X	7643	-0-	-6059	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	7134	-0-	-5646	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	7509	-0-	-4798	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7000	-0-	-1670	-0-	7000	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

*06	4950	X	3857	-0-	-1093	-0-	3857	3			N	-0-					16
*07	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	3939	3			N	-0-					16
*08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-					16
09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	3			N	-0-					16
10	4929	X	4405	-0-	-524	-0-	4405	3			N	-0-					16
*11	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	4088	3	97	9	N	88					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	138	1	16200	3	N	-0-					22
*07	17112	X	13557	-0-	-3555	-0-	116	1	13441	3	N	-0-					22
*08	17112	X	13663	-0-	-3449	-0-	148	1	13515	3	N	-0-					22
09	18360	X	15747	-0-	-2613	-0-	120	1	15627	3	N	-0-					22
10	18972	X	12827	-0-	-6145	-0-	156	1	12671	3	N	-0-					22
*11	18360	X	13599	-0-	-4761	-0-	135	1	13464	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

*06	15180	X	15128	-0-	-52	-0-	128	1	16	2	N	-0-					38
							14984	3									
*07	15686	X	12758	-0-	-2928	-0-	110	1	12648	3	N	-0-					38
*08	15407	X	13218	-0-	-2189	-0-	144	1	13074	3	N	-0-					38
09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	133	1	17392	3	N	-0-					38
10	16740	X	14441	-0-	-2299	-0-	177	1	14264	3	N	-0-					38
*11	16200	X	14067	-0-	-2133	-0-	142	1	13925	3	N	-0-					38

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

*06	10860	X	8983	-0-	-1877	-0-	9	2	8974	3	N	-0-					-0-
*07	11222	X	7829	-0-	-3393	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
*08	9579	X	8534	-0-	-1045	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8507	-0-	-1153	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
10	9982	X	7477	-0-	-2505	-0-	3	1	7474	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	7428	-0-	-2562	-0-	9	1	7419	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

*06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					-0-
							7405	3									
*07	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	46	1	5278	3	N	-0-					-0-
*08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	70	1	6253	3	N	-0-					-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	67	1	8713	3	N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	84	1	6727	3	N	-0-					-0-
*11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	61	1	6237	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

*06	10770	X	9714	-0-	-1056	-0-	9714	3			N	-0-					-0-
*07	10695	X	9685	-0-	-1010	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
*08	10695	X	7742	-0-	-2953	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9559	-0-	-611	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9608	-0-	-442	-0-	9608	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

*06	8760	X	8194	-0-	-566	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
*07	9052	X	8421	-0-	-631	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
*08	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7997	-0-	-523	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8097	-0-	-676	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
*11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12210	X	10207	-0-	-2003	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
*07	11222	X	10602	-0-	-620	-0-	10602	3			N	-0-					-0-
*08	11005	X	8583	-0-	-2422	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	10006	-0-	-554	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10248	-0-	-664	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
*11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

*06	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	3			N	-0-					-0-
*07	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16198	3			N	-0-					-0-
*08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
09	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8079	-0-	-591	-0-	8079	3			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

*06	6780	X	6541	-0-	-239	-0-	55	1	7	2	N	-0-					96
							6479	3									
*07	7006	X	5153	-0-	-1853	-0-	46	1	5107	3	N	-0-					96
*08	7006	X	4978	-0-	-2028	-0-	56	1	4922	3	N	-0-					96
09	8070	X	5663	-0-	-2407	-0-	43	1	5620	3	N	-0-					96
10	8339	X	4622	-0-	-3717	-0-	57	1	4565	3	N	-0-					96
*11	8070	X	4265	-0-	-3805	-0-	43	1	4222	3	N	-0-					96

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

*06	10140	X	9440	-0-	-700	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
*07	10478	X	9917	-0-	-561	-0-	9917	3			N	-0-					-0-
*08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	8765	-0-	-1135	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	2923	-0-	-11477	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

*06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	51	1	6	2	N	-0-					22
							5929	3									
*07	6386	X	4286	-0-	-2100	-0-	38	1	4157	3	N	83	97	1			8
							91	9									
*08	6386	X	4435	-0-	-1951	-0-	51	1	4384	3	N	-0-					8
09	6180	X	4257	-0-	-1923	-0-	33	1	4224	3	N	-0-					8
10	6386	X	3228	-0-	-3158	-0-	41	1	3187	3	N	-0-					8
*11	6180	X	3388	-0-	-2792	-0-	34	1	3199	3	N	141					149
							155	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

*06	6810	X	6163	-0-	-647	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
*07	6882	X	6282	-0-	-600	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
*08	6758	X	5895	-0-	-863	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5123	-0-	-1447	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	5833	-0-	-956	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5298	-0-	-1272	-0-	5298	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5100	X	4887	-0-	-213	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
*07	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
*08	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4590	-0-	-660	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

*06	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	40	1	5	2	N	-0-					88
							4665	3									
*07	5115	X	3654	-0-	-1461	-0-	33	1	3621	3	N	-0-					88
*08	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	46	1	3960	3	N	-0-					88
09	5910	X	4828	-0-	-1082	-0-	37	1	4791	3	N	-0-					88
10	6107	X	3739	-0-	-2368	-0-	47	1	3692	3	N	-0-					88
*11	5910	X	4103	-0-	-1807	-0-	40	1	3806	3	N	234	184	1			138
							257	9									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

*06	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	104	1	14	2	N	-0-					39
							12142	3									
*07	12400	X	9575	-0-	-2825	-0-	87	1	9488	3	N	-0-					39
*08	12121	X	7615	-0-	-4506	-0-	84	1	7298	3	N	212	173	1			78
							233	9									
09	14670	X	10017	-0-	-4653	-0-	76	1	9898	3	N	39					117
							43	9									
10	15159	X	7680	-0-	-7479	-0-	99	1	7581	3	N	-0-					117
*11	14670	X	8033	-0-	-6637	-0-	85	1	7886	3	N	56					173
							62	9									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

*06	10500	X	9787	-0-	-713	-0-	80	1	11	2	Y	195	177	1			18
							9481	3	215	9							
*07	10261	X	7806	-0-	-2455	-0-	71	1	7735	3	Y	-0-					18
*08	10075	X	7502	-0-	-2573	-0-	84	1	7222	3	Y	178	160	1			36
							196	9									
09	12210	X	9525	-0-	-2685	-0-	71	1	9249	3	Y	186	29	1			193
							205	9									
10	12617	X	7573	-0-	-5044	-0-	95	1	7353	3	Y	114	175	1			132
							125	9									
*11	12210	X	8085	-0-	-4125	-0-	83	1	7884	3	Y	107					239
							118	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

*06	6930	X	6813	-0-	-117	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
*07	7161	X	3903	-0-	-3258	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
*08	7161	X	2580	-0-	-4581	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5029	-0-	-1901	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7050	X	5968	-0-	-1082	-0-	5968	3			N	-0-					1
*07	6603	X	5872	-0-	-731	-0-	5872	3			N	-0-					1
*08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					1
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					1
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					1
*11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
*07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
*08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
*11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
*07	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
*08	7502	X	7002	-0-	-500	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
10	7502	X	4246	-0-	-3256	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	5986	-0-	-1274	-0-	5986	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5130	X	4015	-0-	-1115	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					11
							3977	3									
*07	5301	X	3352	-0-	-1949	-0-	30	1	3322	3	Y	-0-					11
*08	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	39	1	3315	3	Y	-0-					11
09	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	34	1	4419	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
10	5270	X	3102	-0-	-2168	-0-	38	1	2983	3	Y	74	43	1			42
							81	9									
*11	5310	X	3066	-0-	-2244	-0-	32	1	3023	3	Y	10					52
							11	9									

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8310	X	6637	-0-	-1673	-0-	56	1	6	2	N	-0-					-0-
							6575	3									
*07	8587	X	6422	-0-	-2165	-0-	52	1	6370	3	N	-0-					-0-
*08	8401	X	5620	-0-	-2781	-0-	58	1	5562	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	57	1	7369	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	5658	-0-	-2402	-0-	66	1	5592	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	6237	-0-	-1623	-0-	59	1	6178	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8790	X	8145	-0-	-645	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
*07	9083	X	8266	-0-	-817	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
*08	9021	X	8049	-0-	-972	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7877	-0-	-733	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
*11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110	X	8865	-0-	-1245	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
*07	9889	X	9395	-0-	-494	-0-	9395	3			N	-0-					-0-
*08	9672	X	8432	-0-	-1240	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	7945	-0-	-1295	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	5701	-0-	-3847	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	6936	-0-	-2514	-0-	6936	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

*06	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
*07	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	3			N	-0-					-0-
*08	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	8032	-0-	-1868	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	7530	-0-	-2700	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	1706	-0-	-8194	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

*06	12390	X	12134	-0-	-256	-0-	102	1	14	2	N	-0-					45
							12018	3									
*07	12586	X	9329	-0-	-3257	-0-	84	1	9245	3	N	-0-					45
*08	12586	X	9367	-0-	-3219	-0-	104	1	9010	3	N	230	185	1			90
							253	9									
09	14370	X	13788	-0-	-582	-0-	104	1	13634	3	N	45					135
							50	9									
10	14849	X	9438	-0-	-5411	-0-	116	1	8850	3	N	429	181	1			383
							472	9									
*11	14370	X	9217	-0-	-5153	-0-	97	1	9120	3	N	-0-					383

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

*06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	72	1	9	2	N	-0-					95
							8445	3									
*07	8804	X	6656	-0-	-2148	-0-	60	1	6596	3	N	-0-					95
*08	8618	X	6503	-0-	-2115	-0-	75	1	6428	3	N	-0-					95
09	9330	X	6266	-0-	-3064	-0-	48	1	6218	3	N	-0-					95
10	9641	X	6470	-0-	-3171	-0-	83	1	6387	3	N	-0-					95
*11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	70	1	6573	3	N	227	177	1			145
							250	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

*06	9480	X	9209	-0-	-271	-0-	78	1	10	2	N	-0-					14
							9121	3									
*07	9486	X	7317	-0-	-2169	-0-	65	1	7252	3	N	-0-					14
*08	9486	X	7120	-0-	-2366	-0-	81	1	7039	3	N	-0-					14
09	11430	X	9042	-0-	-2388	-0-	69	1	8973	3	N	-0-					14
10	11811	X	6735	-0-	-5076	-0-	84	1	6482	3	N	154	150	1			18
							169	9									
*11	11430	X	7457	-0-	-3973	-0-	78	1	7318	3	N	55					73
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	137	1	18	2	N	145	178	1			17
							16100	3	160	9							
*07	16740	X	12875	-0-	-3865	-0-	115	1	12760	3	N	-0-					17
*08	16740	X	12658	-0-	-4082	-0-	143	1	12515	3	N	-0-					17
09	18240	X	15786	-0-	-2454	-0-	120	1	15666	3	N	-0-					17
10	18848	X	11667	-0-	-7181	-0-	146	1	11342	3	N	163	152	1			28
							179	9									
*11	18240	X	13158	-0-	-5082	-0-	137	1	12954	3	N	61					89
							67	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30330	X	30041	-0-	-289	-0-	254	1	31	2	Y	-0-					-0-
							29756	3									
*07	31341	X	25043	-0-	-6298	-0-	219	1	24824	3	Y	-0-					-0-
*08	31217	X	24199	-0-	-7018	-0-	269	1	23930	3	Y	-0-					-0-
09	31380	X	29784	-0-	-1596	-0-	227	1	29557	3	Y	-0-					-0-
10	32426	X	23316	-0-	-9110	-0-	290	1	23026	3	Y	-0-					-0-
11	31380	X	24987	-0-	-6393	-0-	254	1	24689	3	Y	40					40
							44	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19350	X	17825	-0-	-1525	-0-	17825	3			N	-0-					-0-
*07	19995	X	17040	-0-	-2955	-0-	17040	3			N	-0-					-0-
*08	19592	X	19302	-0-	-290	-0-	19302	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	18520	-0-	-440	-0-	18520	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17993	-0-	-948	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	17157	-0-	-1533	-0-	17157	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7920	X	4985	-0-	-2935	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
*07	8184	X	5513	-0-	-2671	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
*08	8184	X	2740	-0-	-5444	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4225	-0-	-1565	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5094	-0-	-207	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	3601	-0-	-1889	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14070	X	13598	-0-	-472	-0-	562	1	13036	2	N	-0-					-0-
*07	14477	X	13878	-0-	-599	-0-	518	1	13360	2	N	-0-					-0-
*08	14477	X	13828	-0-	-649	-0-	527	1	13301	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13238	-0-	-742	-0-	714	1	12524	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13335	-0-	-1111	-0-	533	1	12802	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	12789	-0-	-1191	-0-	506	1	12283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7620	X	7311	-0-	-309	-0-	61	1	8	2	N	-0-					16
							7242	3									
*07	8308	X	6133	-0-	-2175	-0-	53	1	5871	3	N	190	181	1			25
							209	9									
*08	8308	X	5791	-0-	-2517	-0-	66	1	5725	3	N	-0-					25
09	8040	X	6782	-0-	-1258	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					25
10	8308	X	6373	-0-	-1935	-0-	79	1	6109	3	N	168	62	1			131
							185	9									
*11	8040	X	7224	-0-	-816	-0-	76	1	7148	3	N	-0-					131

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5730	X	5566	-0-	-164	-0-	47	1	6	2	N	-0-					113
							5513	3									
*07	5890	X	4729	-0-	-1161	-0-	41	1	4450	3	N	216	156	1			173
							238	9									
*08	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	51	1	4444	3	N	-0-					173
09	6090	X	5779	-0-	-311	-0-	44	1	5735	3	N	-0-					173
10	6293	X	4521	-0-	-1772	-0-	57	1	4464	3	N	-0-					173
*11	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	48	1	4600	3	N	-0-					173

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9030	X	8368	-0-	-662	-0-	70	1	9	2	N	-0-					146
							8289	3									
*07	8866	X	6831	-0-	-2035	-0-	59	1	6534	3	N	216	178	1			184
							238	9									
*08	8649	X	6598	-0-	-2051	-0-	74	1	6524	3	N	-0-					184
09	9840	X	8335	-0-	-1505	-0-	63	1	8272	3	N	-0-					184
10	10168	X	6499	-0-	-3669	-0-	83	1	6416	3	N	-0-					184
*11	9840	X	6777	-0-	-3063	-0-	71	1	6706	3	N	-0-					184

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5490	X	4215	-0-	-1275	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*07	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
*08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9540	X	9521	-0-	-19	-0-	80	1	10	2	Y	-0-					10
							9431	3									
*07	9982	X	7490	-0-	-2492	-0-	67	1	7423	3	Y	-0-					10
*08	9982	X	7370	-0-	-2612	-0-	84	1	7286	3	Y	-0-					10
09	11520	X	9433	-0-	-2087	-0-	72	1	9361	3	Y	-0-					10
10	11904	X	7072	-0-	-4832	-0-	91	1	6981	3	Y	-0-					10
*11	11520	X	7436	-0-	-4084	-0-	78	1	7304	3	Y	49					59
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	134	1	17	2	Y	-0-					-0-
							15780	3									
*07	15903	X	12483	-0-	-3420	-0-	111	1	12372	3	Y	-0-					-0-
*08	16988	X	12053	-0-	-4935	-0-	136	1	11917	3	Y	-0-					-0-
09	16440	X	14786	-0-	-1654	-0-	112	1	14674	3	Y	-0-					-0-
10	16988	X	11867	-0-	-5121	-0-	150	1	11717	3	Y	-0-					-0-
11	16440	X	12720	-0-	-3720	-0-	133	1	12585	3	Y	2					2
							2	9									

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13530	X	12992	-0-	-538	-0-	109	1	14	2	Y	-0-					-0-
							12869	3									
*07	13764	X	10183	-0-	-3581	-0-	91	1	10092	3	Y	-0-					-0-
*08	14229	X	10329	-0-	-3900	-0-	117	1	10212	3	Y	-0-					-0-
09	13770	X	13098	-0-	-672	-0-	100	1	12998	3	Y	-0-					-0-
10	14229	X	10156	-0-	-4073	-0-	129	1	10027	3	Y	-0-					-0-
11	13770	X	10620	-0-	-3150	-0-	110	1	10421	3	Y	81					81
							89	9									

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17370	X	16992	-0-	-378	-0-	143	1	18	2	N	-0-					65
							16831	3									
*07	18166	X	13489	-0-	-4677	-0-	121	1	13368	3	N	-0-					65
*08	18166	X	13491	-0-	-4675	-0-	154	1	13337	3	N	-0-					65
09	20550	X	17091	-0-	-3459	-0-	130	1	16961	3	N	-0-					65
10	21235	X	13116	-0-	-8119	-0-	169	1	12947	3	N	-0-					65
*11	20550	X	13895	-0-	-6655	-0-	145	1	13638	3	N	102					167
							112	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10920	X	10687	-0-	-233	-0-	90	1	11	2	Y	-0-					15
							10586	3									
*07	11284	X	8293	-0-	-2991	-0-	74	1	8219	3	Y	-0-					15
*08	11160	X	8142	-0-	-3018	-0-	92	1	8050	3	Y	-0-					15
09	11280	X	10184	-0-	-1096	-0-	77	1	10107	3	Y	-0-					15
10	11656	X	7807	-0-	-3849	-0-	98	1	7709	3	Y	-0-					15
*11	11280	X	8535	-0-	-2745	-0-	87	1	8341	3	Y	97					112
							107	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9600	X	8369	-0-	-1231	-0-	346	1	8023	2	N	-0-					-0-
*07	9517	X	8303	-0-	-1214	-0-	310	1	7993	2	N	-0-					-0-
*08	9362	X	7453	-0-	-1909	-0-	284	1	7169	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6072	-0-	-2538	-0-	327	1	5745	2	N	-0-					-0-
10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	384	1	9214	2	N	-0-					-0-
*11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	358	1	8702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11040	X	10841	-0-	-199	-0-	91	1	12	2	N	-0-					11
							10738	3									
*07	11408	X	8703	-0-	-2705	-0-	77	1	8409	3	N	197	184	1			24
							217	9									
*08	11408	X	8383	-0-	-3025	-0-	96	1	8287	3	N	-0-					24
09	12960	X	10927	-0-	-2033	-0-	81	1	10622	3	N	204	46	1			182
							224	9									
10	13392	X	8229	-0-	-5163	-0-	105	1	8024	3	N	91	176	1			97
							100	9									
*11	12960	X	8499	-0-	-4461	-0-	89	1	8334	3	N	69					166
							76	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

*06	7260	X	6883	-0-	-377	-0-	58	1	8	2	N	-0-					34
							6817	3									
*07	7502	X	5464	-0-	-2038	-0-	49	1	5415	3	N	-0-					34
*08	7440	X	5388	-0-	-2052	-0-	61	1	5327	3	N	-0-					34
09	8610	X	6782	-0-	-1828	-0-	52	1	6730	3	N	-0-					34
10	8897	X	5799	-0-	-3098	-0-	74	1	5725	3	N	-0-					34
*11	8610	X	6242	-0-	-2368	-0-	63	1	5952	3	N	206	178	1			62
							227	9									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

*06	7920	X	7833	-0-	-87	-0-	66	1	9	2	N	-0-					10
							7758	3									
*07	8184	X	6255	-0-	-1929	-0-	55	1	6024	3	N	160	162	1			8
							176	9									
*08	8122	X	6005	-0-	-2117	-0-	69	1	5936	3	N	-0-					8
09	9900	X	7558	-0-	-2342	-0-	58	1	7500	3	N	-0-					8
10	10230	X	5736	-0-	-4494	-0-	74	1	5662	3	N	-0-					8
*11	9900	X	5992	-0-	-3908	-0-	62	1	5746	3	N	167					175
							184	9									

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

*06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	56	1	7	2	Y	-0-					29
							6595	3									
*07	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	46	1	5265	3	Y	-0-					29
*08	6417	X	5600	-0-	-817	-0-	62	1	5538	3	Y	-0-					29
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	50	1	6554	3	Y	-0-					29
10	6572	X	4622	-0-	-1950	-0-	58	1	4564	3	Y	-0-					29
*11	6360	X	5469	-0-	-891	-0-	55	1	5318	3	Y	87					116
							96	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

*06	20640	X	19952	-0-	-688	-0-	168	1	19	2	N	-0-					-0-
							19765	3									
*07	21328	X	16970	-0-	-4358	-0-	139	1	16831	3	N	-0-					-0-
*08	20956	X	14848	-0-	-6108	-0-	154	1	14694	3	N	-0-					-0-
09	21690	X	18586	-0-	-3104	-0-	141	1	18445	3	N	-0-					-0-
10	22413	X	15389	-0-	-7024	-0-	178	1	15211	3	N	-0-					-0-
11	21690	X	16736	-0-	-4954	-0-	158	1	16578	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13290	X	12636	-0-	-654	-0-	523	1	12113	2	N	-0-					-0-
*07	13671	X	12949	-0-	-722	-0-	483	1	12466	2	N	-0-					-0-
*08	13609	X	12879	-0-	-730	-0-	492	1	12387	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12182	-0-	-868	-0-	657	1	11525	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	12807	-0-	-678	-0-	513	1	12294	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	12254	-0-	-796	-0-	485	1	11769	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13890	X	12329	-0-	-1561	-0-	510	1	11819	3	N	-0-					-0-
*07	13950	X	12693	-0-	-1257	-0-	474	1	12219	3	N	-0-					-0-
*08	13795	X	12607	-0-	-1188	-0-	481	1	12126	3	N	-0-					-0-
09	13170	X	12107	-0-	-1063	-0-	652	1	11455	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12520	-0-	-841	-0-	501	1	12019	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	12235	-0-	-485	-0-	484	1	11751	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9180	X	8425	-0-	-755	-0-	348	1	8077	3	N	-0-					-0-
*07	11966	X	9332	-0-	-2634	-0-	348	1	8984	3	N	-0-					-0-
*08	11966	X	10505	-0-	-1461	-0-	401	1	10104	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10003	-0-	-1577	-0-	540	1	9463	3	N	-0-					-0-
10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	434	1	10390	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	8127	-0-	-2433	-0-	321	1	7806	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8850	X	7541	-0-	-1309	-0-	312	1	7229	3	N	-0-					-0-
*07	9455	X	8451	-0-	-1004	-0-	316	1	8135	3	N	-0-					-0-
*08	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	307	1	7739	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7463	-0-	-1687	-0-	402	1	7061	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	7400	-0-	-629	-0-	296	1	7104	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	6999	-0-	-1191	-0-	277	1	6722	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23280	X	21847	-0-	-1433	-0-	903	1	20944	3	N	-0-					-0-
*07	24304	X	22544	-0-	-1760	-0-	842	1	21702	3	N	-0-					-0-
*08	24304	X	22802	-0-	-1502	-0-	870	1	21932	3	N	-0-					-0-
09	23520	X	22030	-0-	-1490	-0-	1187	1	20843	3	N	-0-					-0-
10	23219	X	22110	-0-	-1109	-0-	885	1	21225	3	N	-0-					-0-
11	22890	X	21028	-0-	-1862	-0-	831	1	20197	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13020	X	7711	-0-	-5309	-0-	319	1	7392	3	N	-0-					-0-
*07	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	650	1	16757	3	N	-0-					-0-
*08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	600	1	15130	3	N	-0-					-0-
09	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	912	1	16007	3	N	-0-					-0-
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	795	1	19076	3	N	-0-					-0-
*11	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	738	1	17941	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18960	X	14921	-0-	-4039	-0-	616	1	14305	3	N	-0-					-0-
*07	19592	X	10824	-0-	-8768	-0-	404	1	10420	3	N	-0-					-0-
*08	19592	X	16865	-0-	-2727	-0-	643	1	16222	3	N	-0-					-0-
09	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	995	1	17450	3	N	-0-					-0-
10	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	887	1	21296	3	N	-0-					-0-
*11	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	818	1	19883	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	28800	X	26576	-0-	-2224	-0-	1095	1	25481	3	N	-0-					-0-
*07	28675	X	27138	-0-	-1537	-0-	1010	1	26128	3	N	-0-					-0-
*08	28675	X	23152	-0-	-5523	-0-	883	1	22269	3	N	-0-					-0-
09	27750	X	19600	-0-	-8150	-0-	1057	1	18543	3	N	-0-					-0-
10	28272	X	19554	-0-	-8718	-0-	782	1	18772	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	18572	-0-	-8788	-0-	734	1	17838	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

*06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4851	3									
*07	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	36	1	4036	3	Y	-0-					-0-
*08	4991	X	3997	-0-	-994	-0-	45	1	3952	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4279	-0-	-551	-0-	33	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3118	-0-	-1873	-0-	39	1	3079	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	1053	-0-	-3777	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

*06	20130	X	19046	-0-	-1084	-0-	161	1	20	2	Y	-0-					-0-
							18865	3									
*07	20801	X	15152	-0-	-5649	-0-	134	1	15018	3	Y	-0-					-0-
*08	20801	X	14874	-0-	-5927	-0-	166	1	14708	3	Y	-0-					-0-
09	20130	X	18517	-0-	-1613	-0-	141	1	18376	3	Y	-0-					-0-
10	20801	X	13639	-0-	-7162	-0-	172	1	13467	3	Y	-0-					-0-
11	20130	X	2078	-0-	-18052	-0-	21	1	2057	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

*06	13620	X	12768	-0-	-852	-0-	108	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12647	3									
*07	14074	X	10090	-0-	-3984	-0-	89	1	10001	3	Y	-0-					-0-
*08	14074	X	9905	-0-	-4169	-0-	111	1	9794	3	Y	-0-					-0-
09	13620	X	11799	-0-	-1821	-0-	90	1	11709	3	Y	-0-					-0-
10	14074	X	9217	-0-	-4857	-0-	116	1	9101	3	Y	-0-					-0-
11	13620	X	6226	-0-	-7394	-0-	64	1	6162	3	Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

06	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	1264	2			N	-0-					23
07	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			N	-0-					23
08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					23
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					30
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	N	1					31
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					31

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					115
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					115
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					115
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					115
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					115
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	257	-0-	-463	-0-	257	2			N	-0-					51
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-					51
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					51
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					51
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					51
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					58
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					58
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					58
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					58
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					58
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1140	2	54	9	N	49	58	0			49

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	12335	-0-	9335	24813	12335	2			N	-0-					-0-
07	34830	X	10017	-0-	-24813	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
10	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
*11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3485	-0-	-793	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4974	-0-	-756	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4039	-0-	-1882	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1298	-0-	-4432	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1104	-0-	-4042	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	841	-0-	-4139	-0-	841	2			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1678	-0-	-3809	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	268	-0-	-5157	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4355	-0-	-1075	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4541	-0-	-1070	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4300	-0-	-1130	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
*11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	197	-0-	-1963	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	53	-0-	-2179	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2389	-0-	-1765	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2469	-0-	-1530	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	48	-0-	-4152	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	16	-0-	-4324	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	24	-0-	-4176	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

06	5340	X	5234	-0-	-106	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
07	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
08	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
*10	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
*11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

06	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9628	-0-	-1191	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
*10	11532	X	10828	-0-	-704	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13200	-0-	-270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
*10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
*11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

06	19260	X	14565	-0-	-4695	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14899	-0-	-2182	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	2702	-0-	-14379	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
*10	16337	X	10541	-0-	-5796	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
*11	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC //CONT.// 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	2027	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4329	2302	3			Y	-0-					155
08	6790	X	2461	-0-	-4329	-0-	2461	3			Y	-0-					155
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					155
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					155
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	224	1	2957	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	205	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	150	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	191	1	3036	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	160	1	3054	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	2497	-0-	-1013	-0-	144	1	2353	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224	1	2493	3	N	-0-					-0-
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	204	1	2665	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	151	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	192	1	2002	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2190	-0-	-693	-0-	160	1	2030	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	146	1	1775	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	224	1	2826	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	204	1	2791	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	151	1	2181	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	192	1	2733	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	160	1	2120	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	1687	-0-	-1373	-0-	146	1	1541	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	224	1	4891	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	204	1	4812	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	151	1	4319	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	192	1	4684	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4905	-0-	-396	-0-	160	1	4745	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	2914	-0-	-2216	-0-	146	1	2768	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

06	2610	X	2043	-0-	-567	-0-	2041	3	2	9	N	2	1	8			72
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			72
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2846	3	1	9	N	1	1	8			72
09	2730	X	1173	-0-	-1557	-0-	1173	3			N	-0-					72
*10	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	2416	3	4	9	N	4	4	8			72
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					72

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

06	DLQ G-10		6638	-0-	6638	6638	6638	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		6540	-0-	6540	13178	6394	3	146	9	Y	133	74	1	1	8	70
08	DLQ G-10		6816	-0-	6816	19994	6737	3	79	9	Y	72	75	1			67
09	25560	X	5566	-0-	-19994	-0-	5566	3			Y	-0-					67
*10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	6406	3			Y	-0-					67
11	6600	X	6047	-0-	-553	-0-	5982	3	65	9	Y	59	74	1			52

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

06	DLQ G-10		7666	-0-	7666	7666	308	1	7357	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	DLQ G-10		8857	-0-	8857	16523	341	1	8323	3	Y	175	98	1			93
							193	9									
08	DLQ G-10		9320	-0-	9320	25843	341	1	8874	3	Y	95	100	1			88
							105	9									
09	33672	X	7829	-0-	-25843	-0-	305	1	7524	3	Y	-0-					88
*10	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	316	1	6582	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
11	8370	X	8229	-0-	-141	-0-	318	1	7824	3	Y	79	98	1			69
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6615	-0-		6615	6615	6615	3			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		7112	-0-		7112	13727	7067	3	45	9	Y	41	43	1	1	8	56
08	DLQ G-10		6846	-0-		6846	20573	6846	3			Y	-0-					56
09	26789	X	6216	-0-		-20573	-0-	6186	3	30	9	Y	27	44	1	1	8	38
*10	7068	X	3663	-0-		-3405	-0-	3662	3	1	9	Y	1	1	8			38
11	6840	X	2428	-0-		-4412	-0-	213	1	2215	3	Y	-0-					38

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7308	-0-		7308	7308	649	1	6655	3	Y	4	4	8			22
								4	9									
07	DLQ G-10		5041	-0-		5041	12349	488	1	4549	3	Y	4	4	8			22
								4	9									
08	DLQ G-10		2527	-0-		2527	14876	632	1	1892	3	Y	3	3	8			22
								3	9									
09	15497	X	621	-0-		-14876	-0-	615	1	6	9	Y	5	5	8			22
*10	7564	X	6821	-0-		-743	-0-	682	1	6133	3	Y	5	5	8			22
								6	9									
11	7320	X	7014	-0-		-306	-0-	660	1	6354	3	Y	-0-					22

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5612	-0-		5612	5612	660	1	4945	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
07	DLQ G-10		5873	-0-		5873	11485	682	1	5179	3	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
08	DLQ G-10		3906	-0-		3906	15391	678	1	3219	3	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
09	18818	X	3427	-0-		-15391	-0-	606	1	2812	3	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
*10	6076	X	2997	-0-		-3079	-0-	677	1	2313	3	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
11	5670	X	3372	-0-		-2298	-0-	654	1	2718	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1554	-0-		1554	1554	660	1	893	3	Y	1	1	8			154
								1	9									
07	DLQ G-10		1712	-0-		1712	3266	632	1	924	3	Y	142	181	1			115
								156	9									
08	DLQ G-10		51	-0-		51	3317	51	1			Y	-0-					115
09	3585	X	268	-0-		-3317	-0-	268	3			Y	-0-					115
*10	1519	X	123	-0-		-1396	-0-	123	3			Y	-0-					115
*11	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

06	DLQ G-10	8450	-0-	8450	8450	657 23	1 9	7770	3	Y	21	167	1	4	8	69
07	DLQ G-10	3647	-0-	3647	12097	680 28	1 9	2939	3	Y	25	5	8			89
08	DLQ G-10	9916	-0-	9916	22013	682 8	1 9	9226	3	Y	7	7	8			89
09	29894 X	7881	-0-	-22013	-0-	656 30	1 9	7195	3	Y	27	7	8			109
*10	11129 X	5452	-0-	-5677	-0-	678 128	1 9	4646	3	Y	116	6	8			219
11	9600 X	4140	-0-	-5460	-0-	653 21	1 9	3466	3	Y	19	164	1			74

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	10202	-0-	10202	10202	10198	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	DLQ	G-10	9989	-0-	9989	20191	9989	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	10016	-0-	10016	30207	600	1	9415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	33884	X	3677	-0-	-30207	-0-	410	1	3267	3	Y	-0-					-0-
*10	10540	X	1760	-0-	-8780	-0-	506	1	1250	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	10200	X	3361	-0-	-6839	-0-	597	1	2764	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	4999	-0-	4999	4999	218	1	4778	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
07	DLQ	G-10	5224	-0-	5224	10223	223	1	4712	3	Y	263	181	1	5	8	104
							289	9									
08	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	12396	216	1	1954	3	Y	3	3	8			104
							3	9									
09	12693	X	297	-0-	-12396	-0-	206	1	91	9	Y	83	163	1	1	8	23
*10	5952	X	586	-0-	-5366	-0-	219	1	365	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
11	5070	X	452	-0-	-4618	-0-	139	1	313	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	224	1	4160	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3095	-0-	3095	7479	229	1	2866	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	10315	223	1	2613	3	Y	-0-					-0-
09	12138	X	1823	-0-	-10315	-0-	213	1	1609	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	4526	X	2923	-0-	-1603	-0-	225	1	2697	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4380	X	1761	-0-	-2619	-0-	214	1	1547	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	4162	617	1	3473	3	Y	65	86	1			59
							72	9									
07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	6861	512	1	2101	3	Y	78	86	1			51
							86	9									
08	DLQ G-10		1349	-0-	1349	8210	336	1	996	3	Y	15	1	8			65
							17	9									
09	23372	X	15162	-0-	-8210	-0-	660	1	14405	3	Y	88	87	1			66
							97	9									
*10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	645	1	16440	3	Y	88	79	1			75
							97	9									
*11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	644	1	11154	3	Y	72	88	1			59
							79	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

06	DLQ G-10	3790	-0-	3790	3790	330 1 29 9	3431 3	Y	26	11 8		81
07	DLQ G-10	2771	-0-	2771	6561	341 1 30 9	2400 3	Y	27	10 8		98
08	DLQ G-10	3484	-0-	3484	10045	341 1 40 9	3103 3	Y	36	7 8		127
09	14759 X	4714	-0-	-10045	-0-	329 1 15 9	4370 3	Y	14	9 8		132
*10	3968 X	403	-0-	-3565	-0-	341 1	62 9	Y	56	116 1	9 8	63
*11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	328 1 13 9	4756 3	Y	12			75

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	441	1	1317	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2962	457	1	744	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1889	-0-	1889	4851	454	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2900	N	417	-0-	-2483	2368	417	1			Y	-0-					-0-
*10	2847	N	479	-0-	-2368	-0-	457	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	658	-0-	-1172	-0-	380	1	278	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7268	-0-	7268	7268	437	1	6774	3	Y	52	2	8			174
							57	9									
07	DLQ G-10		9069	-0-	9069	16337	448	1	8480	3	Y	128	137	1			165
							141	9									
08	DLQ G-10		7909	-0-	7909	24246	454	1	7349	3	Y	96	134	1			127
							106	9									
09	31161	X	6915	-0-	-24246	-0-	442	1	6473	3	Y	-0-					127
*10	7192	X	6465	-0-	-727	-0-	424	1	6002	3	Y	35					162
							39	9									
11	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	432	1	3489	3	Y	36					198
							40	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5630	-0-	5630	5630	549	1	4998	3	Y	75	86	1	10	8	59
							83	9									
07	DLQ G-10		6113	-0-	6113	11743	523	1	5482	3	Y	98	86	1	20	8	51
							108	9									
08	DLQ G-10		2215	-0-	2215	13958	260	1	1932	3	Y	21	7	8			65
							23	9									
09	22180	X	8222	-0-	-13958	-0-	657	1	7446	3	Y	108	87	1	20	8	66
							119	9									
*10	10230	X	8084	-0-	-2146	-0-	673	1	7298	3	Y	103	79	1	15	8	75
							113	9									
*11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	610	1	8379	3	Y	72	88	1			59
							79	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		13701	-0-	13701	13701	13700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		12695	-0-	12695	26396	12695	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13358	-0-	13358	39754	13358	3			Y	-0-					-0-
09	53097	X	13343	-0-	-39754	-0-	13342	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	13485	X	11844	-0-	-1641	-0-	11842	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	13050	X	12131	-0-	-919	-0-	12131	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	660	1	4484	3	N	60	3	8			132
							66	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	682	1	6343	3	N	82	3	8			211
							90	9									
08	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	652	1	4398	3	N	41	173	1	5	8	74
							45	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	651	1	4882	3	N	59	4	8			129
							65	9									
*10	6820	X	5812	-0-	-1008	-0-	682	1	5002	3	N	116	4	8			241
							128	9									
11	6600	X	5702	-0-	-898	-0-	659	1	4969	3	N	67	176	1			132
							74	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

06	DLQ G-10		12446	-0-	12446	12446	12427	3	19	9	Y	17	2	8			52
07	DLQ G-10		12946	-0-	12946	25392	12899	3	47	9	Y	43	41	1	5	8	49
08	DLQ G-10		12399	-0-	12399	37791	12360	3	39	9	Y	35	40	1	6	8	38
09	49018	X	11227	-0-	-37791	-0-	11218	3	9	9	Y	8	8	8			38
*10	12772	X	11265	-0-	-1507	-0-	11245	3	20	9	Y	18	8	8			48
11	12360	X	10976	-0-	-1384	-0-	9	1	10955	3	Y	11					59
							12	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	217	1	782	3	Y	1	1	8			119
							1	9									
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	2576	224	1	1263	3	Y	81	87	1			113
							89	9									
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3882	225	1	1080	3	Y	1	1	8			113
							1	9									
09	2900	N	1149	-0-	-1751	2131	204	1	889	3	Y	51	88	1			76
							56	9									
*10	2853	N	722	-0-	-2131	-0-	225	1	490	3	Y	6	6	8			76
							7	9									
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	216	1	1081	3	Y	-0-					76

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

06	DLQ	G-10	6368	-0-	6368	6368	312 30	1 9	6026	3	Y	27	4	8			162
07	DLQ	G-10	6761	-0-	6761	13129	341 39	1 9	6381	3	Y	35	8	8			189
08	DLQ	G-10	6101	-0-	6101	19230	327 24	1 9	5750	3	Y	22	8	8			203
09	23783	X	4553	-0-	-19230	-0-	329 6	1 9	4218	3	Y	5	5	8			203
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	329 17	1 9	6771	3	Y	15	10	8			208
*11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	324	1	7300	3	Y	-0-					208

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

06	DLQ	G-10	7826	-0-	7826	7826	313 1	1 9	7512	3	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ	G-10	7869	-0-	7869	15695	341	1	7528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	7589	-0-	7589	23284	327	1	7262	3	Y	-0-					-0-
09	29705	X	6421	-0-	-23284	-0-	329 1	1 9	6091	3	Y	1	1	8			-0-
*10	8091	X	2655	-0-	-5436	-0-	330	1	2325	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	4446	-0-	-3384	-0-	324	1	4122	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

06	10410	X	9285	-0-	-1125	-0-	600	1	8682	3	N	3	3	8			77
							3	9									
07	10075	X	5375	-0-	-4700	-0-	524	1	4808	3	N	39	4	8			112
							43	9									
08	10757	X	8561	-0-	-2196	-0-	682	1	7772	3	N	97	172	1	5	8	32
							107	9									
09	10410	X	7489	-0-	-2921	-0-	642	1	6813	3	N	31	3	8			60
							34	9									
*10	10757	X	8346	-0-	-2411	-0-	672	1	7611	3	N	57	7	8			110
							63	9									
11	9300	X	6616	-0-	-2684	-0-	629	1	5963	3	N	22					132
							24	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

06	DLQ G-10		7157	-0-	7157	7157	330	1	6820	3	Y	6	101	1	5	8	126
							7	9									
07	DLQ G-10		6766	-0-	6766	13923	340	1	6148	3	Y	253	205	1	5	8	169
							278	9									
08	DLQ G-10		5457	-0-	5457	19380	341	1	5024	3	Y	84	104	1	4	8	145
							92	9									
09	25001	X	5621	-0-	-19380	-0-	330	1	5204	3	Y	79	109	1	5	8	110
							87	9									
*10	7254	X	1978	-0-	-5276	-0-	330	1	1455	3	Y	175	108	1	5	8	172
							193	9									
11	7020	X	343	-0-	-6677	-0-	320	1	23	9	Y	21	104	1			89

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

06	DLQ G-10		844	-0-	844	844	660	1	177	3	Y	6	6	8			116
							7	9									
07	DLQ G-10		837	-0-	837	1681	682	1	155	9	Y	141	84	1	7	8	166
08	DLQ G-10		788	-0-	788	2469	682	1	106	9	Y	96	90	1	6	8	166
09	3164	X	695	-0-	-2469	-0-	660	1	35	9	Y	32	88	1	5	8	105
*10	868	X	693	-0-	-175	-0-	681	1	3	3	Y	8	8	8			105
							9	9									
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	654	1	2193	3	Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		15948	-0-	15948	15948	660	1	15282	3	Y	5	5	8			116
							6	9									
07	DLQ G-10		16939	-0-	16939	32887	682	1	16103	3	Y	140	84	1	6	8	166
							154	9									
08	DLQ G-10		17284	-0-	17284	50171	682	1	16497	3	Y	95	90	1	5	8	166
							105	9									
09	62347	X	12176	-0-	-50171	-0-	660	1	11480	3	Y	33	88	1	6	8	105
							36	9									
*10	16647	X	12130	-0-	-4517	-0-	681	1	11440	3	Y	8	8	8			105
							9	9									
*11	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	653	1	18047	3	Y	-0-					105

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8983	-0-	8983	8983	330	1	8650	3	Y	3	65	1	2	8	80
							3	9									
07	DLQ G-10		9187	-0-	9187	18170	340	1	8670	3	Y	161	131	1	2	8	108
							177	9									
08	DLQ G-10		8599	-0-	8599	26769	341	1	8199	3	Y	54	66	1	3	8	93
							59	9									
09	34983	X	8214	-0-	-26769	-0-	330	1	7828	3	Y	51	70	1	4	8	70
							56	9									
*10	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	330	1	7728	3	Y	113	69	1	4	8	110
							124	9									
11	8970	X	8809	-0-	-161	-0-	320	1	8475	3	Y	13	66	1			57
							14	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	57	1	26	9	Y	24	128	1			35
07	DLQ G-10		400	-0-	400	483	340	1	28	3	Y	29	5	8			59
							32	9									
08	DLQ G-10		4037	-0-	4037	4520	341	1	3662	3	Y	31	8	8			82
							34	9									
09	2900	N	355	-0-	-2545	1975	287	1	68	9	Y	62	5	8			139
*10	2352	N	377	-0-	-1975	-0-	341	1	36	9	Y	33	6	8			166
*11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	319	1	12	9	Y	11					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	660 19	1 9	1556	3	N	17	7	8			28
07	1984	X	704	-0-	-1280	-0-	681	1	23	9	N	21	7	8			42
08	1984	X	689	-0-	-1295	-0-	682	1	7	9	N	6	6	8			42
09	1920	X	669	-0-	-1251	-0-	655	1	14	9	N	13	5	8			50
*10	1984	X	728	-0-	-1256	-0-	681	1	47	9	N	43	6	8			87
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	1			N	-0-					87

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	660 32	1 9	3890	3	N	29	2	8			121
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	682 6	1 9	4022	3	N	5	1	8			125
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	682 114	1 9	535	3	N	104	178	1	1	8	50
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	387 6	1 9	1205	3	N	5	5	8			50
*10	1147	X	458	-0-	-689	-0-	457	1	1	9	N	1	1	8			50
11	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	1			N	-0-					50

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	660 3	1 9	2575	3	N	3	3	8			135
07	5673	X	2441	-0-	-3232	-0-	680 2	1 9	1759	3	N	2	1	8			136
08	3317	X	1847	-0-	-1470	-0-	679	1	1168	3	N	-0-					136
09	3240	X	1377	-0-	-1863	-0-	657	1	720	3	N	-0-					136
*10	3348	X	1200	-0-	-2148	-0-	657	1	543	3	N	-0-					136
11	3240	X	1470	-0-	-1770	-0-	641	1	829	3	N	-0-					136

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9822	-0-	-738	-0-	9796	3	26	9	N	24					151
07	10912	X	9955	-0-	-957	-0-	9942	3	13	9	N	12					163
08	10478	X	9877	-0-	-601	-0-	9854	3	23	9	N	21					184
09	10080	X	9733	-0-	-347	-0-	9716	3	17	9	N	15					199
*10	10323	X	9572	-0-	-751	-0-	9570	3	2	9	N	2					201
11	9810	X	9095	-0-	-715	-0-	9075	3	20	9	N	18	165	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	1363	-0-	-5417	-0-	639 19	1 9	705	3	N	17	7	8			109
07	5549	X	2666	-0-	-2883	-0-	667 152	1 9	1847	3	N	138	176	1	10	8	61
08	4495	X	1979	-0-	-2516	-0-	676 74	1 9	1229	3	N	67	7	8			121
09	4350	X	679	-0-	-3671	-0-	647	1	32	9	N	29	6	8			144
*10	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	651	1	10	9	N	9	6	8			147
11	2580	X	657	-0-	-1923	-0-	657	1			N	-0-					147

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

06	12630	X	11906	-0-	-724	-0-	11743	3	163	9	N	148	168	1	2	8	105
07	13051	X	11977	-0-	-1074	-0-	11940	3	37	9	N	34	2	8			137
08	13051	X	11710	-0-	-1341	-0-	11675	3	35	9	N	32	3	8			166
09	11940	X	11233	-0-	-707	-0-	11186	3	47	9	N	43	166	1	1	8	42
*10	12307	X	11662	-0-	-645	-0-	11622	3	40	9	N	36	4	8			74
11	11910	X	11184	-0-	-726	-0-	11164	3	20	9	N	18					92

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	329 129	1 9	5015	3	Y	117	214	1	6	8	146
07	DLQ G-10		778	-0-	778	6251	169 48	1 9	561	3	Y	44	3	8			187
08	DLQ G-10		115	-0-	115	6366	115	1			Y	-0-					187
09	8210	X	1844	-0-	-6366	-0-	330 73	1 9	1441	3	Y	66	173	1	5	8	75
*10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	341 138	1 9	8254	3	Y	125	9	8			191
*11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	330 116	1 9	11496	3	Y	105	167	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9632	-0-	9632	9632	9632	3			Y	-0-					141
07	DLQ G-10		9319	-0-	9319	18951	9319	3			Y	-0-					141
08	DLQ G-10		8711	-0-	8711	27662	8711	3			Y	-0-					141
09	35729	X	8067	-0-	-27662	-0-	8066	3	1	9	Y	1	1	8			141
*10	10013	X	6256	-0-	-3757	-0-	6256	3			Y	-0-					141
11	9630	X	5524	-0-	-4106	-0-	5524	3			Y	-0-					141

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

06	DLQ G-10		13266	-0-	13266	13266	330 9	1 9	12927	3	Y	8	1	8			40
07	DLQ G-10		13680	-0-	13680	26946	341 12	1 9	13327	3	Y	11	3	8			48
08	DLQ G-10		13016	-0-	13016	39962	341 18	1 9	12657	3	Y	16	2	8			62
09	51928	X	11966	-0-	-39962	-0-	330 6	1 9	11630	3	Y	5	2	8			65
*10	13795	X	12997	-0-	-798	-0-	341 25	1 9	12631	3	Y	23	57	1			31
11	13260	X	11826	-0-	-1434	-0-	330 7	1 9	11489	3	Y	6					37

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

06	DLQ G-10		9403	-0-	9403	9403	9401	3	2	9	Y	2	2	8			186
07	DLQ G-10		9117	-0-	9117	18520	9116	3	1	9	Y	1	1	8			186
08	DLQ G-10		8739	-0-	8739	27259	8736	3	3	9	Y	3	3	8			186
*09	34695	X	7436	-0-	-27259	-0-	7432	3	4	9	Y	4	4	8			186
*10	9703	X	4823	-0-	-4880	-0-	4820	3	3	9	Y	3	3	8			186
11	9390	X	3700	-0-	-5690	-0-	3700	3			Y	-0-					186

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	9024	-0-	-486	-0-	660 149	1 9	8215	3	N	135	171	1	16	8	71
07	9827	X	9230	-0-	-597	-0-	676 143	1 9	8411	3	N	130	17	8			184
08	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	682 154	1 9	8571	3	N	140	168	1	12	8	144
09	9420	X	8517	-0-	-903	-0-	654 113	1 9	7750	3	N	103	171	1	9	8	67
*10	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	682 283	1 9	8901	3	N	257	172	1	11	8	141
11	9090	X	6605	-0-	-2485	-0-	647 74	1 9	5884	3	N	67					208

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	328 7	1 9	163	9	N	148	175	1	1	8	79
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	336	1	173	9	N	157	172	1			64
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	339	1	202	9	N	184	173	1			75
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	330	1	149	9	N	135	177	1	1	8	32
*10	496	N	427	-0-	-69	-0-	338	1	89	9	N	81	2	8			111
11	510	N	336	-0-	-174	-0-	321	1	8	3	N	6					117

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10034	-0-	-1516	-0-	9906	3	128	9	N	116	173	1	1	8	49
07	12586	X	10794	-0-	-1792	-0-	10704	3	90	9	N	82					131
08	12586	X	12201	-0-	-385	-0-	12093	3	108	9	N	98	184	1			45
09	12180	X	11573	-0-	-607	-0-	11471	3	102	9	N	93	1	8			137
*10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11628	3	171	9	N	155	171	1	2	8	119
11	11820	X	11020	-0-	-800	-0-	10865	3	155	9	N	141	173	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9731	-0-	-439	-0-	441	1	9287	3	N	3	1	8			22
							3	9									
07	10881	X	9398	-0-	-1483	-0-	450	1	8947	3	N	1	1	8			22
							1	9									
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	451	1	12013	3	N	5	3	8			24
							6	9									
09	10530	X	10262	-0-	-268	-0-	429	1	9826	3	N	6	3	8			27
							7	9									
*10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	456	1	10636	3	N	6	4	8			29
							7	9									
11	12060	X	9858	-0-	-2202	-0-	412	1	9435	3	N	10					39
							11	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	435	1	4080	3	N	54	176	1	3	8	71
							59	9									
07	5115	X	1855	-0-	-3260	-0-	447	1	1398	3	N	9	8	8			72
							10	9									
08	5115	X	1861	-0-	-3254	-0-	440	1	1379	3	N	38	3	8			107
							42	9									
09	4950	X	1080	-0-	-3870	-0-	428	1	605	3	N	43	1	8			149
							47	9									
*10	4712	X	2466	-0-	-2246	-0-	444	1	1902	3	N	109	171	1	6	8	81
							120	9									
11	4560	X	2000	-0-	-2560	-0-	427	1	1520	3	N	48					129
							53	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125	6125	3			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		5364	-0-	5364	11489	68	1	5252	3	Y	40	43	1			56
							44	9									
08	DLQ G-10		6126	-0-	6126	17615	42	1	6084	3	Y	-0-					56
09	22061	X	4446	-0-	-17615	-0-	123	1	4291	3	Y	29	44	1	3	8	38
							32	9									
*10	6665	X	6445	-0-	-220	-0-	232	1	6213	3	Y	-0-					38
*11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	3	1	6896	3	Y	-0-					38

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	2165	3	9	9	Y	8					28
07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5031	2834	3	23	9	Y	21	35	1			14
08	DLQ G-10		5866	-0-	5866	10897	5858	3	8	9	Y	7					21
09	11129	X	232	-0-	-10897	-0-	213	3	19	9	Y	17	18	1			20
*10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1540	3	28	9	Y	25	18	1			27
*11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5157	3	6	9	Y	5					32

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

06	8520	X	6548	-0-	-1972	-0-	441	1	6105	3	N	2	2	8			22
							2	9									
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	451	1	8213	3	N	5	5	8			22
							6	9									
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	452	1	7794	3	N	3	1	8			24
							3	9									
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	429	1	7700	3	N	2	1	8			25
							2	9									
*10	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	451	1	8016	3	N	39	4	8			60
							43	9									
11	8400	X	6684	-0-	-1716	-0-	407	1	6269	3	N	7					67
							8	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

06	DLQ G-10		14574	-0-	14574	14574	14556	3	18	9	Y	16					125
07	DLQ G-10		14678	-0-	14678	29252	14658	3	20	9	Y	18					143
08	DLQ G-10		13096	-0-	13096	42348	13087	3	9	9	Y	8					151
09	52651	X	10303	-0-	-42348	-0-	10291	3	12	9	Y	11	119	1			43
*10	14973	X	6030	-0-	-8943	-0-	6030	3			Y	-0-					43
11	14490	X	3931	-0-	-10559	-0-	3931	3			Y	-0-					43

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

06	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	218	1	4671	3	Y	20					84
							22	9									
07	DLQ G-10		3709	-0-	3709	8620	224	1	3478	3	Y	6					90
							7	9									
08	DLQ G-10		2878	-0-	2878	11498	221	1	2633	3	Y	22	55	1			57
							24	9									
09	15129	X	3631	-0-	-11498	-0-	205	1	3310	3	Y	105	112	1			50
							116	9									
*10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	217	1	3549	3	Y	-0-					50
11	4650	X	183	-0-	-4467	-0-	183	1			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7161	-0-	7161	7161	7137	3	24	9	Y	22	1	8			89
07	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14277	7108	3	8	9	Y	7					96
08	DLQ G-10		6679	-0-	6679	20956	6655	3	24	9	Y	22	58	1			60
09	25142	X	4186	-0-	-20956	-0-	137	1	3925	3	Y	113	119	1			54
							124	9									
*10	7347	X	3305	-0-	-4042	-0-	217	1	3088	3	Y	-0-					54
11	7110	X	3835	-0-	-3275	-0-	154	1	3681	3	Y	-0-					54

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9955	-0-	9955	9955	9880	3	75	9	Y	68					225
07	DLQ G-10		11427	-0-	11427	21382	11238	3	189	9	Y	172	281	1	1	8	115
08	DLQ G-10		10942	-0-	10942	32324	10881	3	61	9	Y	55					170
09	42776	X	10452	-0-	-32324	-0-	10310	3	142	9	Y	129	141	1			158
*10	10695	X	10446	-0-	-249	-0-	10224	3	222	9	Y	202	147	1			213
*11	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10843	3	48	9	Y	44					257

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	2933	3	9	9	Y	8					62
07	DLQ G-10		2423	-0-	2423	5365	2413	3	10	9	Y	9					71
08	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7205	1837	3	3	9	Y	3					74
09	10153	X	2948	-0-	-7205	-0-	2942	3	6	9	Y	5	58	1			21
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					21
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					21

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	1569	3	9	9	Y	8					28
07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	6064	4463	3	23	9	Y	21	35	1			14
08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	7158	1086	3	8	9	Y	7					21
09	12635	X	5477	-0-	-7158	-0-	5458	3	19	9	Y	17	18	1			20
*10	4123	X	3371	-0-	-752	-0-	3343	3	28	9	Y	25	18	1			27
11	3990	X	3083	-0-	-907	-0-	3077	3	6	9	Y	5					32

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6386	-0-	6386	6386	224	1	6137	3	Y	23					97
							25	9									
07	DLQ G-10		5460	-0-	5460	11846	231	1	5221	3	Y	7					104
							8	9									
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	16598	227	1	4496	3	Y	26	64	1			66
							29	9									
09	16803	X	205	-0-	-16598	-0-	70	1	135	9	Y	123	130	1			59
*10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					59
11	6390	X	1677	-0-	-4713	-0-	80	1	1597	3	Y	-0-					59

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	660	1	22	9	N	20	7	8			102
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					102
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	467	1	15	3	N	18	9	8			111
							20	9									
09	3000	N	5729	-0-	2729	2729	658	1	4920	3	N	137	171	1	5	8	72
							151	9									
*10	3100	N	4014	-0-	914	3643	682	1	3175	3	N	143	173	1	10	8	32
							157	9									
*11	3000	N	3250	-0-	250	3893	639	1	2464	3	N	134					166
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	321	-0-	-2469	-0-	275	1	46	9	N	42	42	8			24
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					24
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					24
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					24
*10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					24
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7641	-0-	7641	7641	330	1	7272	3	Y	35	1	8			87
							39	9									
07	DLQ G-10		7455	-0-	7455	15096	341	1	7080	3	Y	31	1	8			117
							34	9									
08	DLQ G-10		6385	-0-	6385	21481	341	1	5964	3	Y	73					190
							80	9									
09	27112	X	5631	-0-	-21481	-0-	319	1	5289	3	Y	21	171	1			40
							23	9									
*10	7254	X	4153	-0-	-3101	-0-	242	1	3880	3	Y	28	1	8			67
							31	9									
11	7020	X	5053	-0-	-1967	-0-	110	1	4921	3	Y	20					87
							22	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	326	1	1322	3	Y	123	16	8			132
							135	9									
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2826	328	1	661	3	Y	49					181
							54	9									
08	DLQ G-10		1255	-0-	1255	4081	294	1	867	3	Y	85	174	1			92
							94	9									
09	2900	N	593	-0-	-2307	1774	308	1	274	3	Y	10					102
							11	9									
*10	3100	N	1399	-0-	-1701	73	328	1	992	3	Y	72					174
							79	9									
11	1110	N	385	-0-	-725	-0-	251	1	123	3	Y	10					184
							11	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12394	-0-	12394	12394	12238	3	156	9	Y	142	170	1			44
07	DLQ G-10		12507	-0-	12507	24901	12295	3	212	9	Y	193	172	1			65
08	DLQ G-10		12642	-0-	12642	37543	12460	3	182	9	Y	165	168	1			62
09	49844	X	12301	-0-	-37543	-0-	12092	3	209	9	Y	190	171	1			81
*10	12803	X	12403	-0-	-400	-0-	12234	3	169	9	Y	154	163	1			72
11	12390	X	11743	-0-	-647	-0-	11601	3	142	9	Y	129					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11175	-0-	11175	11175	11171	3	4	9	Y	4	4	8			164
07	DLQ G-10		13059	-0-	13059	24234	13059	3			Y	-0-					164
08	DLQ G-10		10614	-0-	10614	34848	10599	3	15	9	Y	14					178
09	43762	X	8914	-0-	-34848	-0-	8804	3	110	9	Y	100	172	1			106
*10	12307	X	9966	-0-	-2341	-0-	9959	3	7	9	Y	6					112
11	11910	X	10495	-0-	-1415	-0-	10474	3	21	9	Y	19					131

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	358	1	15	9	Y	14	6	8			99
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
09	625	N	252	-0-	-373	-0-	252	1			Y	-0-					99
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			Y	-0-					99
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	1	13	9	Y	12					111

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	123	1	3	8	47
08	DLQ G-10		5437	-0-	5437	5437	5431	3	6	9	Y	5	5	8			47
09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	8110	2434	3	239	9	Y	217	119	1	3	8	142
*10	9874	X	1764	-0-	-8110	-0-	1760	3	4	9	Y	4	4	8			142
*11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					142

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	658 367	1 9	3479	3	N	334	350	1	6	8	72
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	678 212	1 9	3491	3	N	193	169	1	7	8	89
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	682 292	1 9	3719	3	N	265	172	1	5	8	177
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	638 211	1 9	3122	3	N	192	176	1	4	8	189
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	682 309	1 9	3225	3	N	281	352	1	6	8	112
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	634 213	1 9	2892	3	N	194	172	1			134

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	659 260	1 9	4613	3	N	236	280	1	2	8	13
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	682 205	1 9	5071	3	N	186	2	8			197
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	681 221	1 9	4992	3	N	201	347	1	3	8	48
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	659 221	1 9	4753	3	N	201	173	1	1	8	75
*10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	662 193	1 9	4976	3	N	175	169	1	4	8	77
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	620 99	1 9	4543	3	N	90					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	660	1	12154	3	N	46	176	1	3	8	30
							51	9									
07	13020	X	12328	-0-	-692	-0-	675	1	11600	3	N	48					78
							53	9									
08	13020	X	9123	-0-	-3897	-0-	681	1	8405	3	N	34					112
							37	9									
09	12600	X	7635	-0-	-4965	-0-	659	1	6924	3	N	47	2	8			157
							52	9									
*10	13020	X	8485	-0-	-4535	-0-	681	1	7708	3	N	87	159	1			85
							96	9									
11	12600	X	8909	-0-	-3691	-0-	653	1	8195	3	N	55					140
							61	9									

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

06	DLQ G-10		6718	-0-	6718	6718	330	1	6225	3	Y	148	106	1	2	8	170
							163	9									
07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	12830	341	1	5681	3	Y	82	171	1	1	8	80
							90	9									
08	DLQ G-10		6277	-0-	6277	19107	339	1	5761	3	Y	161	3	8			238
							177	9									
09	24997	X	5890	-0-	-19107	-0-	330	1	5464	3	Y	87	171	1	4	8	150
							96	9									
*10	7192	X	5532	-0-	-1660	-0-	279	1	5137	3	Y	105	174	1	1	8	80
							116	9									
11	6720	X	5072	-0-	-1648	-0-	317	1	4656	3	Y	90					170
							99	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	660	1	3470	3	N	316	176	1	6	8	193
							348	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	682	1	3514	3	N	237	160	1	6	8	264
							261	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	680	1	3151	3	N	225	343	1	5	8	141
							248	9									
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	660	1	2902	3	N	221	178	1	5	8	179
							243	9									
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	682	1	2830	3	N	276	171	1	5	8	279
							304	9									
*11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	618	1	1959	3	N	168	174	1			273
							185	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

06	DLQ G-10		8699	-0-	8699	8699	8698	3	1	9	Y	1	1	8			9
07	DLQ G-10		8993	-0-	8993	17692	8975	3	18	9	Y	16	18	1			7
08	DLQ G-10		8130	-0-	8130	25822	8130	3			Y	-0-					7
09	33760	X	7938	-0-	-25822	-0-	7904	3	34	9	Y	31	17	1			21
*10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					21
11	7350	X	4202	-0-	-3148	-0-	4202	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6530	-0-	6530	6530	6530	3			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6557	-0-	6557	13087	6517	3	40	9	Y	36	40	1			15
08	DLQ G-10		6332	-0-	6332	19419	6332	3			Y	-0-					15
09	25224	X	5805	-0-	-19419	-0-	5729	3	76	9	Y	69	38	1			46
*10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					46
*11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					46

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	320 39	1 9	4089	3	Y	35	3	8			52
07	DLQ G-10		3067	-0-	3067	7515	308 46	1 9	2713	3	Y	42	3	8			91
08	DLQ G-10		2910	-0-	2910	10425	340 45	1 9	2525	3	Y	41	5	8			127
09	13191	X	2766	-0-	-10425	-0-	330 46	1 9	2390	3	Y	42	5	8			164
*10	4588	X	2272	-0-	-2316	-0-	338 45	1 9	1889	3	Y	41	165	1	6	8	34
11	4440	X	1818	-0-	-2622	-0-	330 44	1 9	1444	3	Y	40					74

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

06	DLQ G-10		352	-0-	352	352	330	1	22	9	Y	20	4	8			80
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	2141	329 47	1 9	1413	3	Y	43	19	8			104
08	DLQ G-10		6366	-0-	6366	8507	320 95	1 9	5951	3	Y	86	7	8			183
09	14971	X	6464	-0-	-8507	-0-	315 42	1 9	6107	3	Y	38	170	1	11	8	40
*10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	299 59	1 9	5862	3	Y	54	15	8			79
11	6150	X	4786	-0-	-1364	-0-	312 34	1 9	4440	3	Y	31					110

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	12561	3	94	9	Y	85	166	1	2	8	54
07	DLQ G-10		13040	-0-	13040	25695	12954	3	86	9	Y	78	1	8			131
08	DLQ G-10		11800	-0-	11800	37495	11684	3	116	9	Y	105	168	1	3	8	65
09	49869	X	12374	-0-	-37495	-0-	12273	3	101	9	Y	92	1	8			156
*10	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12626	3	83	9	Y	75	175	1	1	8	55
*11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	11921	3	85	9	Y	77					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10057	-0-	10057	10057	435	1	9611	3	Y	10	7	8			16
							11	9									
07	DLQ G-10		9610	-0-	9610	19667	450	1	9142	3	Y	16	16	8			16
							18	9									
08	DLQ G-10		8797	-0-	8797	28464	450	1	8334	3	Y	12	12	8			16
							13	9									
09	36908	X	8444	-0-	-28464	-0-	434	1	7995	3	Y	14	14	8			16
							15	9									
*10	10447	X	4664	-0-	-5783	-0-	450	1	4199	3	Y	14	14	8			16
							15	9									
11	10050	X	8605	-0-	-1445	-0-	420	1	8185	3	Y	-0-					16

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9898	-0-	9898	9898	9792	3	106	9	Y	96	170	1	2	8	86
07	DLQ G-10		9812	-0-	9812	19710	9711	3	101	9	Y	92	4	8			174
08	DLQ G-10		10565	-0-	10565	30275	10484	3	81	9	Y	74	173	1	3	8	72
09	38731	X	8456	-0-	-30275	-0-	152	1	8165	3	Y	126	177	1	4	8	17
							139	9									
*10	9889	X	2912	-0-	-6977	-0-	134	1	2776	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
11	9570	X	127	-0-	-9443	-0-	127	3			Y	-0-					17

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	326	1	3696	3	Y	103	3	8			450
							113	9									
07	DLQ G-10		5816	-0-	5816	9951	338	1	5328	3	Y	136	348	1	3	8	235
							150	9									
08	DLQ G-10		5843	-0-	5843	15794	341	1	5449	3	Y	48	3	8			280
							53	9									
09	22168	X	6374	-0-	-15794	-0-	320	1	5949	3	Y	95	303	1	2	8	70
							105	9									
*10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	4	1	7443	3	Y	68	4	8			134
							75	9									
*11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7250	3	50	9	Y	45					179

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		319	-0-	319	319	318	1	1	9	Y	1	1	8			163
07	DLQ G-10		2924	-0-	2924	3243	338	1	2536	3	Y	45	177	1	6	8	25
							50	9									
08	DLQ G-10		4409	-0-	4409	7652	341	1	3906	3	Y	147	5	8			167
							162	9									
09	2900	N	2943	-0-	43	7695	321	1	2555	3	Y	61	176	1	5	8	47
							67	9									
*10	3100	N	1975	-0-	-1125	6570	329	1	1583	3	Y	57	7	8			97
							63	9									
*11	6892	X	322	-0-	-6570	-0-	322	1			Y	-0-					97

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	189	1	2105	3	Y	67	170	1	2	8	64
							74	9									
07	DLQ G-10		185	-0-	185	2553	184	1	1	9	Y	1					65
08	DLQ G-10		8	-0-	8	2561	8	3			Y	-0-					65
09	2561	X	-0-	-0-	-2561	-0-					Y	-0-					65
*10	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	3			Y	-0-					65
11	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	3			Y	-0-					65

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	328	1	2497	3	Y	140	177	1	2	8	25
							154	9									
07	DLQ G-10		3092	-0-	3092	6071	310	1	2681	3	Y	92					117
							101	9									
08	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9831	341	1	3255	3	Y	149	179	1			87
							164	9									
09	12814	X	2983	-0-	-9831	-0-	330	1	2522	3	Y	119					206
							131	9									
*10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	336	1	1717	3	Y	55	175	1			86
							61	9									
*11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	330	1	2361	3	Y	155	174	1			67
							171	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	655	1	4496	3	Y	240	336	1	16	8	114
							264	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	5554	132	1	7	9	Y	6	6	8			114
08	DLQ G-10		3026	-0-	3026	8580	679	1	2187	3	Y	145	174	1	13	8	72
							160	9									
09	14087	X	5507	-0-	-8580	-0-	655	1	4651	3	Y	183	174	1	9	8	72
							201	9									
*10	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	656	1	4236	3	Y	171	172	1	12	8	59
							188	9									
11	5100	X	4179	-0-	-921	-0-	643	1	3450	3	Y	78					137
							86	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	223	1	25	9	Y	23	8	8			186
07	DLQ G-10		108	-0-	108	356	105	1	3	9	Y	3	169	1	3	8	17
08	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2461	232	1	1470	3	Y	366	177	1	8	8	198
							403	9									
09	2900	N	2454	-0-	-446	2015	217	1	1945	3	Y	265	346	1	8	8	109
							292	9									
*10	3076	N	1061	-0-	-2015	-0-	223	1	593	3	Y	223	175	1	8	8	149
							245	9									
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	221	1	178	9	Y	162	164	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	6041	-0-	6041	6041	330	1	5537	3	Y	158	170	1	6	8	86
							174	9									
07	DLQ	G-10	6464	-0-	6464	12505	340	1	5917	3	Y	188	176	1	7	8	91
							207	9									
08	DLQ	G-10	6083	-0-	6083	18588	341	1	5577	3	Y	150	176	1	5	8	60
							165	9									
09	24256	X	5668	-0-	-18588	-0-	330	1	5204	3	Y	122	6	8			176
							134	9									
*10	6107	X	5483	-0-	-624	-0-	341	1	4998	3	Y	131	170	1	6	8	131
							144	9									
11	5910	X	5153	-0-	-757	-0-	326	1	4625	3	Y	184	176	1			139
							202	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9434	-0-	-1066	-0-	9384	3	50	9	N	45					149
07	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9640	3	101	9	N	92	176	1			65
08	10261	X	9203	-0-	-1058	-0-	9184	3	19	9	N	17					82
09	9780	X	8939	-0-	-841	-0-	8820	3	119	9	N	108	1	8			189
*10	9734	X	9020	-0-	-714	-0-	8986	3	34	9	N	31	170	1	3	8	47
11	9420	X	8701	-0-	-719	-0-	8644	3	57	9	N	52					99

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	438	1	186	3	Y	35	5	8			152
							39	9									
07	DLQ	G-10	463	-0-	463	1126	457	1	6	9	Y	5	5	8			152
08	DLQ	G-10	450	-0-	450	1576	441	1	9	9	Y	8	4	8			156
09	2000	X	424	-0-	-1576	-0-	412	1	12	9	Y	11	11	8			156
*10	868	X	466	-0-	-402	-0-	449	1	17	9	Y	15	15	8			156
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	1			Y	-0-					156

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	5811	-0-	5811	5811	130	1	5679	3	Y	2	2	8			135
							2	9									
07	DLQ	G-10	5514	-0-	5514	11325	136	1	5377	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
08	DLQ	G-10	5937	-0-	5937	17262	135	1	5628	3	Y	158	173	1			120
							174	9									
09	22052	X	4790	-0-	-17262	-0-	125	1	4641	3	Y	22	1	8			141
							24	9									
*10	6014	X	3961	-0-	-2053	-0-	94	1	3822	3	Y	41	2	8			180
							45	9									
11	5820	X	3412	-0-	-2408	-0-	112	1	3263	3	Y	34	163	1			51
							37	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3030	-0-	-1380	-0-	330	1	2470	3	N	209	175	1	2	8	182
							230	9									
07	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	341	1	3000	3	N	192	176	1	1	8	197
							211	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	341	1	4265	3	N	185	169	1	3	8	210
							204	9									
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	322	1	4268	3	N	192	351	1	1	8	50
							211	9									
*10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	339	1	4147	3	N	172	5	8			217
							189	9									
11	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	306	1	3924	3	N	101	176	1			142
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		448	-0-	448	448	442	1	6	9	Y	5	3	8			14
07	DLQ G-10		456	-0-	456	904	455	1	1	9	Y	1	1	8			14
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1468	455	1	106	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
09	1965	N	497	-0-	-1468	-0-	431	1	66	3	Y	-0-					14
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	446	1	267	3	Y	-0-					14
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			Y	-0-					14

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6899	-0-	6899	6899	442	1	6446	3	Y	10	10	8			3
							11	9									
07	DLQ G-10		5727	-0-	5727	12626	457	1	5267	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
08	DLQ G-10		5761	-0-	5761	18387	457	1	5303	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	23958	X	5571	-0-	-18387	-0-	440	1	5131	3	Y	-0-					3
*10	7130	X	4042	-0-	-3088	-0-	437	1	3601	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
11	6900	X	2849	-0-	-4051	-0-	423	1	2426	3	Y	-0-					3

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4411	-0-	4411	4411	660	1	3741	3	Y	9	5	8			22
							10	9									
07	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9129	682	1	3988	3	Y	44	1	8			65
							48	9									
08	DLQ G-10		4340	-0-	4340	13469	682	1	3646	3	Y	11	1	8			75
							12	9									
09	18434	X	4965	-0-	-13469	-0-	660	1	4291	3	Y	13					88
							14	9									
*10	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	674	1	3765	3	Y	10	1	8			97
							11	9									
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	625	1	2988	3	Y	5					102
							6	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6230	-0-	6230	6230	657	1	5541	3	Y	29	1	8			113
							32	9									
07	DLQ G-10		6731	-0-	6731	12961	674	1	6005	3	Y	47	25	8			135
							52	9									
08	DLQ G-10		6701	-0-	6701	19662	682	1	5976	3	Y	39	4	8			170
							43	9									
09	25877	X	6215	-0-	-19662	-0-	658	1	5548	3	Y	8	5	8			173
							9	9									
*10	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	659	1	5448	3	Y	80	170	1	6	8	77
							88	9									
11	6510	X	5583	-0-	-927	-0-	654	1	4929	3	Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4877	-0-		4877	4877	636	1	4191	3	Y	45	5	8			157
								50	9									
07	DLQ G-10		5662	-0-		5662	10539	680	1	4942	3	Y	36	1	8			192
								40	9									
08	DLQ G-10		4990	-0-		4990	15529	682	1	4232	3	Y	69	174	1			87
								76	9									
09	21545	X	6016	-0-		-15529	-0-	654	1	5293	3	Y	63					150
								69	9									
*10	5800	X	5800	-0-		-0-	-0-	677	1	5086	3	Y	34	1	8			183
								37	9									
*11	5175	X	5175	-0-		-0-	-0-	642	1	4518	3	Y	14					197
								15	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7448	-0-		7448	7448	644	1	6803	3	Y	1	1	8			163
								1	9									
07	DLQ G-10		7143	-0-		7143	14591	671	1	6464	3	Y	7	7	8			163
								8	9									
08	DLQ G-10		5968	-0-		5968	20559	682	1	5265	3	Y	19	5	8			177
								21	9									
09	28460	X	7901	-0-		-20559	-0-	660	1	7235	3	Y	5	5	8			177
								6	9									
*10	7855	X	7855	-0-		-0-	-0-	654	1	7194	3	Y	6	6	8			177
								7	9									
11	7440	X	5752	-0-		-1688	-0-	609	1	5143	3	Y	-0-					177

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9982	-0-		9982	9982	9960	3	22	9	Y	20	3	8			42
07	DLQ G-10		9949	-0-		9949	19931	9931	3	18	9	Y	16	5	8			53
08	DLQ G-10		9485	-0-		9485	29416	9453	3	32	9	Y	29	4	8			78
09	38671	X	9255	-0-		-29416	-0-	9233	3	22	9	Y	20	3	8			95
*10	10261	X	9134	-0-		-1127	-0-	9105	3	29	9	Y	26	4	8			117
11	9930	X	3684	-0-		-6246	-0-	62	1	3615	3	Y	6					123
								7	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6837	-0-		6837	6837	6833	3	4	9	Y	4	2	8			25
07	DLQ G-10		6710	-0-		6710	13547	6709	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	DLQ G-10		6085	-0-		6085	19632	5961	3	124	9	Y	113	1	8			137
09	25924	X	6292	-0-		-19632	-0-	6289	3	3	9	Y	3	2	8			138
*10	7440	X	6383	-0-		-1057	-0-	6366	3	17	9	Y	15	3	8			150
11	6840	X	5646	-0-		-1194	-0-	5574	3	72	9	Y	65	175	1			40

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9160	-0-		9160	9160	9159	3	1	9	Y	1	1	8			22
07	DLQ G-10		9287	-0-		9287	18447	9285	3	2	9	Y	2	2	8			22
08	DLQ G-10		8861	-0-		8861	27308	8858	3	3	9	Y	3	3	8			22
09	36442	X	9134	-0-		-27308	-0-	9089	3	45	9	Y	41	1	8			62
*10	9548	X	9503	-0-		-45	-0-	9501	3	2	9	Y	2	2	8			62
11	9150	X	8307	-0-		-843	-0-	8301	3	6	9	Y	5					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		220	-0-	220	220	215	1	3	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	DLQ G-10		246	-0-	246	466	215	1	29	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	DLQ G-10		228	-0-	228	694	225	1	3	9	Y	3	3	8			22
09	1075	N	381	-0-	-694	-0-	217	1	160	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	224	1	22	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-					22

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

06	10020	X	9185	-0-	-835	-0-	2	1	9162	3	N	19	3	8			58
							21	9									
07	10168	X	8545	-0-	-1623	-0-	58	1	8485	3	N	2	2	8			58
							2	9									
08	10168	X	8986	-0-	-1182	-0-	40	1	8940	3	N	5	3	8			60
							6	9									
09	9840	X	8637	-0-	-1203	-0-	29	1	8604	3	N	4	4	8			60
							4	9									
*10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9688	3	4	9	N	4	4	8			60
11	9180	X	7385	-0-	-1795	-0-	95	1	7290	3	N	-0-					60

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

06	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	10764	3	89	9	Y	81	2	8			122
07	DLQ G-10		10742	-0-	10742	21595	10713	3	29	9	Y	26	3	8			145
08	DLQ G-10		10857	-0-	10857	32452	10848	3	9	9	Y	8	3	8			150
09	42699	X	10247	-0-	-32452	-0-	10246	3	1	9	Y	1	1	8			150
*10	10633	X	10330	-0-	-303	-0-	10326	3	4	9	Y	4	4	8			150
11	10290	X	8949	-0-	-1341	-0-	8949	3			Y	-0-					150

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

06	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	442	1	7526	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
07	DLQ G-10		7381	-0-	7381	15351	452	1	6927	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
08	DLQ G-10		7180	-0-	7180	22531	456	1	6717	3	Y	6	3	8			128
							7	9									
09	30730	X	8199	-0-	-22531	-0-	424	1	7772	3	Y	3	3	8			128
							3	9									
*10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	451	1	8035	3	Y	71	173	1	4	8	22
							78	9									
11	7950	X	7054	-0-	-896	-0-	442	1	6612	3	Y	-0-					22

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

06	4020	X	2708	-0-	-1312	-0-	435	1	2243	3	N	27	4	8			137
							30	9									
07	4154	X	2357	-0-	-1797	-0-	446	1	1870	3	N	37	4	8			170
							41	9									
08	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	447	1	3358	3	N	45	175	1	5	8	35
							50	9									
09	3000	X	418	-0-	-2582	-0-	414	1	4	9	N	4	4	8			35
*10	3100	X	439	-0-	-2661	-0-	427	1	5	3	N	6	6	8			35
							7	9									
11	3720	X	431	-0-	-3289	-0-	431	1			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	330	1	3150	3	Y	51	1	8			195
							56	9									
07	DLQ G-10		2551	-0-	2551	6087	338	1	2205	3	Y	7					202
							8	9									
08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	9426	331	1	2966	3	Y	38	171	1			69
							42	9									
09	12631	X	3205	-0-	-9426	-0-	330	1	2868	3	Y	6	3	8			72
							7	9									
*10	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	341	1	2937	3	Y	13					85
							14	9									
11	3540	X	3120	-0-	-420	-0-	323	1	2780	3	Y	15					100
							17	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

06	DLQ G-10		6834	-0-	6834	6834	6769	3	65	9	Y	59					194
07	DLQ G-10		7079	-0-	7079	13913	7040	3	39	9	Y	35	177	1			52
08	DLQ G-10		7145	-0-	7145	21058	7091	3	54	9	Y	49					101
09	27630	X	6572	-0-	-21058	-0-	6517	3	55	9	Y	50					151
*10	7347	X	6078	-0-	-1269	-0-	6021	3	57	9	Y	52	181	1			22
*11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6948	3	50	9	Y	45					67

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

06	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	1			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		223	-0-	223	440	223	1			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		53	-0-	53	493	10	1	43	3	Y	-0-					20
09	543	N	50	-0-	-493	-0-	21	1	28	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*10	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	Y	1	1	8			20
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					20

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12752	3	7	9	N	6	6	8			103
07	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12332	3	6	9	N	5	5	8			103
08	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	11780	3	58	9	N	53	4	8			152
09	12870	X	10845	-0-	-2025	-0-	10830	3	15	9	N	14	4	8			162
*10	13299	X	10487	-0-	-2812	-0-	10462	3	25	9	N	23	10	8			175
11	12750	X	7716	-0-	-5034	-0-	78	1	7635	3	N	3					178
							3	9									

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

06	DLQ G-10		8124	-0-	8124	8124	132	1	7772	3	Y	200	171	1	4	8	94
							220	9									
07	DLQ G-10		8342	-0-	8342	16466	136	1	8132	3	Y	67	8	8			153
							74	9									
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	24381	136	1	7485	3	Y	267	182	1	4	8	234
							294	9									
09	31698	X	7317	-0-	-24381	-0-	132	1	7038	3	Y	134	343	1	5	8	20
							147	9									
*10	8401	X	3753	-0-	-4648	-0-	102	1	3604	3	Y	43	4	8			59
							47	9									
11	8130	X	3651	-0-	-4479	-0-	115	1	3464	3	Y	65					124
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

06	DLQ G-10		3909	-0-	3909	3909	132	1	3309	3	Y	425	339	1	3	8	167
							468	9									
07	DLQ G-10		3667	-0-	3667	7576	136	1	3166	3	Y	332	343	1	3	8	153
							365	9									
08	DLQ G-10		3277	-0-	3277	10853	136	1	2820	3	Y	292	348	1	3	8	94
							321	9									
09	14106	X	3253	-0-	-10853	-0-	131	1	2885	3	Y	215	175	1	1	8	133
							237	9									
*10	3441	X	2062	-0-	-1379	-0-	118	1	1695	3	Y	226	175	1	4	8	180
							249	9									
11	3330	X	1048	-0-	-2282	-0-	119	1	758	3	Y	155	172	1			163
							171	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

06	DLQ G-10		4376	-0-	4376	4376	660	1	3611	3	Y	95	163	1	8	8	102
							105	9									
07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7795	681	1	2727	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
08	DLQ G-10		1992	-0-	1992	9787	682	1	1300	3	Y	9	9	8			102
							10	9									
09	10600	X	813	-0-	-9787	-0-	660	1	142	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
*10	3999	X	1739	-0-	-2260	-0-	602	1	1126	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
11	3870	X	2784	-0-	-1086	-0-	652	1	2132	3	Y	-0-					102

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

06	DLQ G-10		5916	-0-	5916	5916	5751	3	165	9	Y	150	165	1	1	8	22
07	DLQ G-10		6109	-0-	6109	12025	6012	3	97	9	Y	88					110
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	17968	5862	3	81	9	Y	74					184
09	24102	X	6134	-0-	-17968	-0-	6077	3	57	9	Y	52	169	1			67
*10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6164	3	80	9	Y	73	1	8			139
*11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5927	3	75	9	Y	68					207

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

06	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	4808	3	55	9	Y	50	1	8			113
07	DLQ G-10		5200	-0-	5200	10063	5148	3	52	9	Y	47					160
08	DLQ G-10		5201	-0-	5201	15264	5151	3	50	9	Y	45	1	8			204
09	20103	X	4839	-0-	-15264	-0-	4792	3	47	9	Y	43	168	1			79
*10	5053	X	5013	-0-	-40	-0-	4958	3	55	9	Y	50	1	8			128
11	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4772	3	52	9	Y	47					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	4211	3	51	9	Y	46					98
07	DLQ G-10		4566	-0-	4566	8828	4516	3	50	9	Y	45					143
08	DLQ G-10		4378	-0-	4378	13206	4332	3	46	9	Y	42					185
09	17124	X	3918	-0-	-13206	-0-	3874	3	44	9	Y	40	168	1			57
*10	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	4143	3	46	9	Y	42					99
11	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	3882	3	43	9	Y	39					138

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	211	1	1406	3	Y	18	175	1	1	8	32
							20	9									
07	DLQ G-10		2178	-0-	2178	3815	221	1	1906	3	Y	46					78
							51	9									
08	DLQ G-10		2428	-0-	2428	6243	229	1	2149	3	Y	45					123
							50	9									
09	9251	X	3008	-0-	-6243	-0-	224	1	2740	3	Y	40	1	8			162
							44	9									
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	33					195
							36	9									
11	1590	N	907	-0-	-683	-0-	219	1	619	3	Y	63	177	1			81
							69	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5142	-0-	5142	5142	649	1	4171	3	Y	293	352	1	10	8	87
							322	9									
07	DLQ G-10		101	-0-	101	5243	95	1	6	9	Y	5	1	8			91
08	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6799	668	1	747	3	Y	128	176	1	14	8	29
							141	9									
09	10552	X	3753	-0-	-6799	-0-	660	1	2878	3	Y	195	174	1	8	8	42
							215	9									
*10	5611	X	3017	-0-	-2594	-0-	664	1	2160	3	Y	175	14	8			203
							193	9									
11	5130	X	1924	-0-	-3206	-0-	639	1	1141	3	Y	131	168	1			166
							144	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6536	-0-	6536	6536	329	1	6086	3	Y	110	167	1	3	8	83
							121	9									
07	DLQ G-10		6061	-0-	6061	12597	341	1	5609	3	Y	101	6	8			178
							111	9									
08	DLQ G-10		5189	-0-	5189	17786	341	1	4647	3	Y	183	174	1	5	8	182
							201	9									
09	23449	X	5663	-0-	-17786	-0-	330	1	5219	3	Y	104	174	1	4	8	108
							114	9									
*10	6758	X	5757	-0-	-1001	-0-	330	1	5320	3	Y	97	171	1	4	8	30
							107	9									
11	6540	X	6324	-0-	-216	-0-	218	1	6018	3	Y	80					110
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3929	-0-	-931	-0-	329	1	3443	3	N	143	10	8			148
							157	9									
07	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	341	1	4115	3	N	159	180	1	8	8	119
							175	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	339	1	4269	3	N	171	172	1	6	8	112
							188	9									
09	4290	X	2720	-0-	-1570	-0-	297	1	2280	3	N	130	177	1	5	8	60
							143	9									
*10	4619	X	3721	-0-	-898	-0-	336	1	3261	3	N	113	9	8			164
							124	9									
11	4650	X	2780	-0-	-1870	-0-	322	1	2374	3	N	76	175	1			65
							84	9									

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		149	-0-	149	149	132	1	17	9	Y	15	1	8			84
07	DLQ G-10		138	-0-	138	287	136	1	2	9	Y	2	2	8			84
08	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2453	136	1	1907	3	Y	112	2	8			194
							123	9									
09	2900	N	3728	-0-	828	3281	132	1	3585	3	Y	10	174	1	1	8	29
							11	9									
*10	3100	N	747	-0-	-2353	928	136	1	548	3	Y	57	2	8			84
							63	9									
*11	3000	N	3235	-0-	235	1163	132	1	3101	3	Y	2					86
							2	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	318	1	2976	3	N	55	174	1			43
							61	9									
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	335	1	3242	3	N	71					114
							78	9									
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340	1	3221	3	N	100					214
							110	9									
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	330	1	3061	3	N	47	167	1			94
							52	9									
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	328	1	3257	3	N	73					167
							80	9									
11	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	304	1	2804	3	N	42					209
							46	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5567	-0-	-13	-0-	318	1	5125	3	N	113	176	1	2	8	30
							124	9									
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	335	1	5517	3	N	174	4	8			200
							191	9									
08	5983	X	5945	-0-	-38	-0-	340	1	5434	3	N	155	187	1	1	8	167
							171	9									
09	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	330	1	5099	3	N	136	168	1	3	8	132
							150	9									
*10	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	328	1	4862	3	N	166	172	1	6	8	120
							183	9									
11	5850	X	5177	-0-	-673	-0-	309	1	4624	3	N	222	185	1			157
							244	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		13555	-0-	13555	13555	329	1	13224	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	15781	327	1	1833	3	Y	60	82	1			66
							66	9									
08	DLQ G-10		5434	-0-	5434	21215	341	1	5007	3	Y	78	89	1			55
							86	9									
09	29323	X	8108	-0-	-21215	-0-	330	1	7775	3	Y	3	3	8			55
							3	9									
*10	15035	X	341	-0-	-14694	-0-	341	1			Y	-0-					55
11	13560	X	330	-0-	-13230	-0-	330	1			Y	-0-					55

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4280	-0-	4280	4280	223	1	3982	3	Y	68	1	8			195
							75	9									
07	DLQ G-10		4575	-0-	4575	8855	230	1	4270	3	Y	68	178	1	1	8	84
							75	9									
08	DLQ G-10		4319	-0-	4319	13174	232	1	3969	3	Y	107	1	8			190
							118	9									
09	17343	X	4169	-0-	-13174	-0-	224	1	3854	3	Y	83	174	1	1	8	98
							91	9									
*10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	231	1	4424	3	Y	115	177	1	1	8	35
							127	9									
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	222	1	3909	3	Y	108					143
							119	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		18074	-0-	18074	18074	18042	3	32	9	Y	29	5	8			184
07	DLQ G-10		12612	-0-	12612	30686	112	1	12406	3	Y	85	3	8			266
							94	9									
08	DLQ G-10		13374	-0-	13374	44060	341	1	12999	3	Y	31	171	1	4	8	122
							34	9									
09	60569	X	16509	-0-	-44060	-0-	20	1	16448	3	Y	37	5	8			154
							41	9									
*10	18662	X	16444	-0-	-2218	-0-	16404	3	40	9	Y	36	6	8			184
11	18060	X	12560	-0-	-5500	-0-	92	1	12405	3	Y	57	174	1			67
							63	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	1	11	9	N	10	10	8			160
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	1	13	9	N	12	12	8			160
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	1	6	9	N	5	5	8			160
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			160
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	1	9	9	N	8	8	8			160
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	1			N	-0-					160

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6671	-0-	6671	6671	322	1	6345	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	13072	339	1	5990	3	Y	65	82	1	5	8	66
							72	9									
08	DLQ G-10		8926	-0-	8926	21998	340	1	8497	3	Y	81	89	1	3	8	55
							89	9									
09	28936	X	6938	-0-	-21998	-0-	319	1	6613	3	Y	5	5	8			55
							6	9									
*10	9455	X	3740	-0-	-5715	-0-	335	1	3397	3	Y	7	7	8			55
							8	9									
11	8640	X	2482	-0-	-6158	-0-	303	1	2179	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	17996	-0-	17996	17996	657	1	17308	3	Y	28	6	8			191
							31	9									
07	DLQ	G-10	18352	-0-	18352	36348	680	1	17521	3	Y	137	183	1	6	8	139
							151	9									
08	DLQ	G-10	16054	-0-	16054	52402	682	1	15365	3	Y	6	6	8			139
							7	9									
09	66894	X	14492	-0-	-52402	-0-	660	1	13811	3	Y	19	6	8			152
							21	9									
*10	19065	X	6760	-0-	-12305	-0-	628	1	6065	3	Y	61	168	1	6	8	39
							67	9									
11	18000	X	3599	-0-	-14401	-0-	614	1	2985	3	Y	-0-					39

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	16076	-0-	16076	16076	659	1	15377	3	Y	36	6	8			172
							40	9									
07	DLQ	G-10	14743	-0-	14743	30819	681	1	14049	3	Y	12	8	8			176
							13	9									
08	DLQ	G-10	14321	-0-	14321	45140	682	1	13591	3	Y	44	178	1	5	8	37
							48	9									
09	63640	X	18500	-0-	-45140	-0-	118	1	18376	3	Y	5	5	8			37
							6	9									
*10	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	20914	3	9	9	Y	8	8	8			37
11	16080	X	11387	-0-	-4693	-0-	353	1	11034	3	Y	-0-					37

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	329	1	9321	3	N	153	4	8			184
							168	9									
07	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	339	1	9265	3	N	155	180	1	4	8	155
							171	9									
08	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	338	1	9029	3	N	174	172	1	5	8	152
							191	9									
09	9810	X	9272	-0-	-538	-0-	294	1	8818	3	N	145	176	1	6	8	115
							160	9									
*10	10137	X	9518	-0-	-619	-0-	339	1	9024	3	N	141	182	1	4	8	70
							155	9									
11	9810	X	8822	-0-	-988	-0-	323	1	8323	3	N	160	180	1			50
							176	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	6091	-0-	6091	6091	264	1	5753	3	Y	67	5	8			174
							74	9									
07	DLQ	G-10	14422	-0-	14422	20513	11	1	14233	3	Y	162	4	8			332
							178	9									
08	DLQ	G-10	17483	-0-	17483	37996	17268	3	215	9	Y	195	344	1	3	8	180
09	54153	X	16157	-0-	-37996	-0-	16056	3	101	9	Y	92	175	1	5	8	92
*10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	15902	3	138	9	Y	125	172	1	5	8	40
*11	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	14973	3	43	9	Y	39					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	13990	-0-	-1850	-0-	13964	3	26	9	N	24	2	8			109
07	16368	X	14094	-0-	-2274	-0-	14069	3	25	9	N	23	5	8			127
08	16120	X	3472	-0-	-12648	-0-	160	1	3304	3	N	7	5	8			129
							8	9									
09	15270	X	13789	-0-	-1481	-0-	92	1	13689	3	N	7	5	8			131
							8	9									
*10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16036	3	20	9	N	18	8	8			141
*11	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	3			N	-0-					141

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	495	1	8847	3	N	71	17	8			199
							78	9									
07	10044	X	80	-0-	-9964	-0-	65	1	15	9	N	14	179	1	5	8	29
08	10602	X	6681	-0-	-3921	-0-	509	1	6124	3	N	44	12	8			61
							48	9									
09	10290	X	5627	-0-	-4663	-0-	495	1	5069	3	N	57	12	8			106
							63	9									
*10	10633	X	5689	-0-	-4944	-0-	512	1	5063	3	N	104	173	1	20	8	17
							114	9									
11	9420	X	5070	-0-	-4350	-0-	495	1	4529	3	N	42					59
							46	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	328	1	6	9	N	5	5	8			8
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	311	1	7	9	N	6	6	8			8
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	339	1	309	3	N	5	5	8			8
							6	9									
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			8
*10	341	X	310	-0-	-31	-0-	306	1	4	9	N	4	4	8			8
11	630	X	310	-0-	-320	-0-	310	1			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	3889	-0-	-3881	-0-	495	1	3199	3	N	177	175	1	23	8	73
							195	9									
07	8029	X	77	-0-	-7952	-0-	68	1	9	9	N	8	5	8			76
08	7998	X	3765	-0-	-4233	-0-	511	1	3200	3	N	49	15	8			110
							54	9									
09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	495	1	5704	3	N	162	173	1	20	8	79
							178	9									
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	511	1	5669	3	N	203	174	1	15	8	93
							223	9									
*11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	489	1	3939	3	N	222	180	1			135
							244	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		13319	-0-	13319	13319	13319	3			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		13400	-0-	13400	26719	13399	3	1	9	Y	1	1	8			55
08	DLQ G-10		12732	-0-	12732	39451	12521	3	211	9	Y	192	175	1	1	8	71
09	53130	X	13679	-0-	-39451	-0-	13673	3	6	9	Y	5	5	8			71
*10	14322	X	11638	-0-	-2684	-0-	11634	3	4	9	Y	4	4	8			71
11	13320	X	12405	-0-	-915	-0-	12405	3			Y	-0-					71

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	2387	-0-	-3073	-0-	436	1	1883	3	N	62	2	8			131
							68	9									
07	5642	X	496	-0-	-5146	-0-	97	1	377	3	N	20	4	8			147
							22	9									
08	5363	X	2917	-0-	-2446	-0-	444	1	2362	3	N	101	179	1	10	8	59
							111	9									
09	5190	X	3285	-0-	-1905	-0-	421	1	2796	3	N	62	5	8			116
							68	9									
*10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	449	1	4749	3	N	98	174	1	8	8	32
							108	9									
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	419	1	3413	3	N	66					98
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6885	-0-	6885	6885	330	1	6406	3	Y	135	173	1	1	8	153
							149	9									
07	DLQ G-10		1977	-0-	1977	8862	341	1	1566	3	Y	64	181	1	2	8	34
							70	9									
08	DLQ G-10		442	-0-	442	9304	340	1	102	9	Y	93	1	8			126
09	9645	X	341	-0-	-9304	-0-	329	1	12	9	Y	11	4	8			133
*10	7192	X	409	-0-	-6783	-0-	340	1	69	9	Y	63	174	1	5	8	17
11	6900	X	328	-0-	-6572	-0-	328	1			Y	-0-					17

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7374	-0-	7374	7374	442	1	6842	3	Y	82	109	1	5	8	93
							90	9									
07	DLQ G-10		1795	-0-	1795	9169	102	1	1678	3	Y	14	3	8			104
							15	9									
08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	15967	454	1	6192	3	Y	138	176	1	5	8	61
							152	9									
09	22321	X	6354	-0-	-15967	-0-	441	1	5847	3	Y	60	5	8			116
							66	9									
*10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	457	1	7290	3	Y	86	180	1	7	8	15
							95	9									
11	7230	X	6978	-0-	-252	-0-	441	1	6445	3	Y	84					99
							92	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10995	-0-	10995	10995	10851	3	144	9	Y	131	175	1	3	8	127
07	DLQ G-10		12056	-0-	12056	23051	11927	3	129	9	Y	117	177	1			67
08	DLQ G-10		10972	-0-	10972	34023	10970	3	2	9	Y	2					69
09	46257	X	12234	-0-	-34023	-0-	12068	3	166	9	Y	151					220
*10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12513	3	169	9	Y	154	356	1			18
*11	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11915	3	169	9	Y	154					172

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	482	1	2769	3	N	136	171	1	24	8	71
							150	9									
07	3906	X	38	-0-	-3868	-0-	35	1	3	9	N	3	3	8			71
08	4216	X	2124	-0-	-2092	-0-	488	1	1538	3	N	89	15	8			145
							98	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	493	1	4727	3	N	170	172	1	15	8	128
							187	9									
*10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	508	1	4298	3	N	162	176	1	15	8	99
							178	9									
11	3390	X	3387	-0-	-3	-0-	457	1	2777	3	N	139	177	1			61
							153	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	10092	-0-	-378	-0-	495	1	9503	3	N	85	7	8			172
							94	9									
07	10819	X	7	-0-	-10812	-0-	7	1			N	-0-					172
08	10819	X	9782	-0-	-1037	-0-	489	1	9215	3	N	71	179	1	10	8	54
							78	9									
09	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	493	1	10463	3	N	96	5	8			145
							106	9									
*10	10416	X	10039	-0-	-377	-0-	512	1	9411	3	N	105	172	1	4	8	74
							116	9									
11	10080	X	9870	-0-	-210	-0-	486	1	9303	3	N	74					148
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	330	1	3514	3	Y	32					224
							35	9									
07	DLQ G-10		3588	-0-	3588	7467	310	1	3235	3	Y	39	176	1			87
							43	9									
08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	13153	243	1	5443	3	Y	-0-					87
09	16130	X	2977	-0-	-13153	-0-	324	1	2543	3	Y	100	165	1			22
							110	9									
*10	3038	X	2228	-0-	-810	-0-	322	1	1906	3	Y	-0-					22
11	2940	X	1969	-0-	-971	-0-	323	1	1646	3	Y	-0-					22

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	442	1	3339	3	Y	76	163	1	15	8	20
							84	9									
07	DLQ G-10		106	-0-	106	3971	101	1	4	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	DLQ G-10		441	-0-	441	4412	432	1	9	9	Y	8					28
09	4860	X	448	-0-	-4412	-0-	442	1	6	9	Y	5	5	8			28
*10	3999	X	580	-0-	-3419	-0-	456	1	112	3	Y	11	11	8			28
							12	9									
11	3870	X	2244	-0-	-1626	-0-	418	1	1725	3	Y	92					120
							101	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					102
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					105
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2					111
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	3			N	-0-					25
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					25
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					25
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					25
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					25
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	13	3	3	9	N	3					59
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	3	7	9	N	6					65
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					65
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					65
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					65

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31938	X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
07	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32715	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	27135	-0-	-4815	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31246	-0-	-1769	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	30305	-0-	-1645	-0-	30305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	14786	-0-	-694	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15036	-0-	-650	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14345	-0-	-1031	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12474	-0-	-2406	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	15093	-0-	-190	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
08	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	11420	-0-	-9820	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	7237	-0-	-14711	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	1346	-0-	-19894	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40362	X	40362	-0-	-0-	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
07	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	40625	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	41568	-0-	-871	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	36846	-0-	-4224	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
10	42439	X	41688	-0-	-751	-0-	41688	2			N	-0-					-0-
*11	41087	X	41087	-0-	-0-	-0-	41087	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19110	X	18173	-0-	-937	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18335	-0-	-1412	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19908	-0-	-1141	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15006	-0-	-5364	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17394	-0-	-3655	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17320	-0-	-3110	-0-	17320	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	19889	-0-	-1439	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	685	-0-	-20643	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	17337	-0-	-3303	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
10	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
*11	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23520	X	15635	-0-	-7885	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	596	-0-	-23181	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	1576	-0-	-27316	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	921	-0-	-27039	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	5176	-0-	-23716	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	13239	-0-	-2391	-0-	13239	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27630	X	27358	-0-	-272	-0-	27358	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	5571	-0-	-9588	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
08	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	12117	-0-	-15243	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	20309	-0-	-7963	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	25252	-0-	-2108	-0-	25252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
08	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
09	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	41521	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	38681	-0-	-1340	-0-	38681	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	34557	-0-	-3723	-0-	34557	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68400	X	54806	-0-	-13594	-0-	54806	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	51183	-0-	-19497	-0-	51183	2			N	-0-					-0-
08	62558	X	57812	-0-	-4746	-0-	57812	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	54840	-0-	-5700	-0-	54840	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	55231	-0-	-7327	-0-	55231	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	53096	-0-	-1714	-0-	53096	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9858	-0-	-2356	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11193	-0-	-1610	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12317	-0-	-486	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
*11	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-					-0-
08	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	16949	-0-	-11131	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	22312	-0-	-6704	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	22672	-0-	-5408	-0-	22672	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55170	X	49624	-0-	-5546	-0-	49624	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	51868	-0-	-5141	-0-	51868	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	51476	-0-	-5533	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	45398	-0-	-8932	-0-	45398	2			N	-0-					-0-
10	53347	X	53347	-0-	-0-	-0-	53347	2			N	-0-					-0-
*11	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	50285	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61050	X	60986	-0-	-64	-0-	60986	2			N	-0-					-0-
07	62992	X	62169	-0-	-823	-0-	62169	2			N	-0-					-0-
08	63829	X	61794	-0-	-2035	-0-	61794	2			N	-0-					-0-
09	61770	X	53792	-0-	-7978	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	60602	-0-	-3227	-0-	60602	2			N	-0-					-0-
11	60990	X	58661	-0-	-2329	-0-	58661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33451	2			N	-0-					-0-
07	35845	X	35845	-0-	-0-	-0-	35845	2			N	-0-					-0-
08	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
09	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
10	36737	X	36737	-0-	-0-	-0-	36737	2			N	-0-					-0-
*11	36863	X	36863	-0-	-0-	-0-	36863	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27660	X	25188	-0-	-2472	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	22093	-0-	-3823	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	20773	-0-	-5174	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	24366	-0-	-834	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24245	-0-	-1795	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	16991	-0-	-8209	-0-	16991	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34380	X	21856	-0-	-12524	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	19008	-0-	-15898	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	23317	-0-	-7931	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	19320	-0-	-8910	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21957	-0-	-3246	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	18769	-0-	-3401	-0-	18769	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29430	X	28121	-0-	-1309	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28880	-0-	-942	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	28329	-0-	-935	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	21946	-0-	-6374	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	19820	-0-	-9444	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26720	-0-	-1390	-0-	26720	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27240	X	25886	-0-	-1354	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	14568	-0-	-9860	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	20070	-0-	-5820	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
10	27662	X	27662	-0-	-0-	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	25102	-0-	-1358	-0-	25102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23460	X	9702	-0-	-13758	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	78	-0-	-24164	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	4430	-0-	-19812	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	820	-0-	-19460	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	2216	-0-	-14648	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	2508	-0-	-7182	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

06	4500	X	160	-0-	-4340	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	24	-0-	-4626	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	71	-0-	-4579	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

06	28530	X	23450	-0-	-5080	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	23149	-0-	-5557	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	22795	-0-	-3586	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	19947	-0-	-5403	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	22716	-0-	-3169	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19858	-0-	-3602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

06	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	25984	-0-	-2319	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	25821	-0-	-2482	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	21790	-0-	-5600	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	25822	-0-	-683	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
*11	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34530	X	9077	-0-	-25453	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	490	-0-	-35191	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					N	-0-					-0-
09	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

06	85500	X	58100	-0-	-27400	-0-	58100	2			N	-0-					-0-
07	85715	X	58909	-0-	-26806	-0-	58909	2			N	-0-					-0-
08	76632	X	56021	-0-	-20611	-0-	56021	2			N	-0-					-0-
09	67290	X	43162	-0-	-24128	-0-	43162	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	50794	-0-	-14089	-0-	50794	2			N	-0-					-0-
11	58110	X	46569	-0-	-11541	-0-	46569	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

06	121710	X	55572	-0-	-66138	-0-	55572	2			N	-0-					-0-
07	87017	X	53951	-0-	-33066	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
08	75206	X	50887	-0-	-24319	-0-	50887	2			N	-0-					-0-
09	64230	X	42895	-0-	-21335	-0-	42895	2			N	-0-					-0-
10	61907	X	46442	-0-	-15465	-0-	46442	2			N	-0-					-0-
11	55560	X	42662	-0-	-12898	-0-	42662	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

06	178710	X	94359	-0-	-84351	-0-	94359	2			N	-0-					-0-
07	161727	X	94597	-0-	-67130	-0-	94597	2			N	-0-					-0-
08	161727	X	87070	-0-	-74657	-0-	87070	2			N	-0-					-0-
09	129960	X	68815	-0-	-61145	-0-	68815	2			N	-0-					-0-
10	111259	X	80468	-0-	-30791	-0-	80468	2			N	-0-					-0-
11	94350	X	73273	-0-	-21077	-0-	73273	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

06	178980	X	102551	-0-	-76429	-0-	102551	2			N	-0-					-0-
07	171492	X	96480	-0-	-75012	-0-	96480	2			N	-0-					-0-
08	171492	X	89704	-0-	-81788	-0-	89704	2			N	-0-					-0-
09	136830	X	68839	-0-	-67991	-0-	68839	2			N	-0-					-0-
10	120466	X	80735	-0-	-39731	-0-	80735	2			N	-0-					-0-
11	102540	X	73667	-0-	-28873	-0-	73667	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

06	163590	X	86151	-0-	-77439	-0-	86151	2			N	-0-					-0-
07	132463	X	77907	-0-	-54556	-0-	77907	2			N	-0-					-0-
08	132463	X	72713	-0-	-59750	-0-	72713	2			N	-0-					-0-
09	107700	X	61645	-0-	-46055	-0-	61645	2			N	-0-					-0-
10	99944	X	66428	-0-	-33516	-0-	66428	2			N	-0-					-0-
11	86160	X	60773	-0-	-25387	-0-	60773	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

06	121890	X	88271	-0-	-33619	-0-	88271	2			N	-0-					-0-
07	123039	X	83063	-0-	-39976	-0-	83063	2			N	-0-					-0-
08	123039	X	76813	-0-	-46226	-0-	76813	2			N	-0-					-0-
09	106980	X	62369	-0-	-44611	-0-	62369	2			N	-0-					-0-
10	100843	X	68523	-0-	-32320	-0-	68523	2			N	-0-					-0-
11	88260	X	64520	-0-	-23740	-0-	64520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105030	X	54400	-0-	-50630	-0-	54400	2			N	-0-					-0-
07	83948	X	52360	-0-	-31588	-0-	52360	2			N	-0-					-0-
08	74121	X	49439	-0-	-24682	-0-	49439	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	39653	-0-	-24487	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
10	60450	X	45662	-0-	-14788	-0-	45662	2			N	-0-					-0-
11	54390	X	41770	-0-	-12620	-0-	41770	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102180	X	56873	-0-	-45307	-0-	56873	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	52617	-0-	-27828	-0-	52617	2			N	-0-					-0-
08	80445	X	48554	-0-	-31891	-0-	48554	2			N	-0-					-0-
09	71670	X	40681	-0-	-30989	-0-	40681	2			N	-0-					-0-
10	66030	X	45346	-0-	-20684	-0-	45346	2			N	-0-					-0-
11	56880	X	41700	-0-	-15180	-0-	41700	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103110	X	66490	-0-	-36620	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
07	94922	X	61232	-0-	-33690	-0-	61232	2			N	-0-					-0-
08	94922	X	56363	-0-	-38559	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
09	82650	X	44835	-0-	-37815	-0-	44835	2			N	-0-					-0-
10	77190	X	51987	-0-	-25203	-0-	51987	2			N	-0-					-0-
11	66480	X	47634	-0-	-18846	-0-	47634	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	91	1	1025	2	N	-0-					95
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	173	1	978	2	N	-0-					95
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	304	1	1887	2	N	-0-					95
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	172	1	1812	2	N	-0-					95
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	94	1	864	2	N	-0-					95
11	1320	N	822	-0-	-498	-0-	100	1	722	2	N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	89	1	991	2	N	-0-					85
07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	164	1	932	2	N	-0-					85
08	1116	N	26	-0-	-1090	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	94	1	864	2	N	-0-					85
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
07	18538	X	3690	-0-	-14848	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
09	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
*10	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
*11	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

08	0		85517	-0-	85517	85517	85517	2			N	-0-					-0-
09	138471	X	52954	-0-	-85517	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
*10	DELQ PR		61356	-0-	61356	61356	61356	2			N	-0-					-0-
*11	110627	X	49271	-0-	-61356	-0-	49271	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					37
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					37
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					37
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					37
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					37
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					37

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					30
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					30
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					30
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					30
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					30
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

06	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					82
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					82
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					82
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					82
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					82
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					67
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					67
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					67
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					67
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					67
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	136	-0-	136	248	136	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133	381	133	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	120	-0-	120	501	120	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	551	50	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50	601	50	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1258	633	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1891	633	3			Y	-0-					-0-
09	2506	N	615	-0-	-1891	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	418	206	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	627	209	3			Y	-0-					-0-
09	813	N	186	-0-	-627	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

06	3000	X	2477	-0-	-523	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7					115
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	N	6					121
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					129
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					140
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	871	2	12	9	N	11					151
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	840	2	11	9	N	10					161

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1123	2	6	9	Y	5					28
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2271	1139	2	3	9	Y	3					31
08	2000	N	969	-0-	-1031	1240	966	2	3	9	Y	3					34
09	2090	N	850	-0-	-1240	-0-	843	2	7	9	Y	6					40
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	873	2	2	9	Y	2					42
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597	2579	2	18	9	Y	16		8	1		19
07	DLQ G-10		2572	-0-	2572	5169	2566	2	6	9	Y	5					24
08	7781	X	2612	-0-	-5169	-0-	2610	2	2	9	Y	2					26
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2545	2	6	9	Y	5					31
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8	9	Y	7					38
*11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34					72

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	1912	2	8	9	Y	7					48
07	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3860	1940	2			Y	-0-					48
08	2000	N	1877	-0-	-123	3737	1875	2	2	9	Y	2					50
09	3000	N	1970	-0-	-1030	2707	1967	2	3	9	Y	3					53
*10	3100	N	2040	-0-	-1060	1647	2037	2	3	9	Y	3					56
*11	3000	N	1453	-0-	-1547	100	1436	2	17	9	Y	15					71

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	194	2	2	9	Y	2					31
07	DLQ G-10		260	-0-	260	456	254	2	6	9	Y	5					36
08	686	N	230	-0-	-456	-0-	227	2	3	9	Y	3					39
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					40
10	248	N	197	-0-	51	-0-	196	2	1	9	Y	1					41
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	106	2	1	9	Y	1					42

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1291	2	10	9	Y	9					12
07	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2466	1163	2	2	9	Y	2					14
08	2000	N	1089	-0-	-911	1555	1087	2	2	9	Y	2					16
09	2514	N	959	-0-	-1555	-0-	958	2	1	9	Y	1					17
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	975	2	3	9	Y	3					20
11	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			Y	-0-					20

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	1643	2	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3319	1673	2	1	9	Y	1					22
08	2000	N	1703	-0-	-297	3022	1701	2	2	9	Y	2					24
09	3000	N	1565	-0-	-1435	1587	1564	2	1	9	Y	1					25
*10	3100	N	1894	-0-	-1206	381	1892	2	2	9	Y	2					27
*11	1947	N	1566	-0-	-381	-0-	1565	2	1	9	Y	1					28

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					64
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					64
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					64
09	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	2			N	-0-					64
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					64
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1087	2	3	9	N	3					38
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1125	2	1	9	N	1					39
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1120	2	4	9	N	4					43
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1067	2	2	9	N	2					45
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1104	2	1	9	N	1					46
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	N	2					48

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	80	1			33
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	N	5					38
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	N	10					48
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					61
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5					66
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1947	2	8	9	N	7					73

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4	101	1			18
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2292	2	12	9	N	11					29
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2255	2	14	9	N	13					42
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2095	2	15	9	N	14					56
10	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2243	2	9	9	N	8					64
11	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2155	2	7	9	N	6					70

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

06	4080	X	2451	-0-	-1629	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1313	-0-	-1663	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
10	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-					-0-
*11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

06	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
07	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
08	14632	X	14630	-0-	-2	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	14120	-0-	-250	-0-	14120	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	14028	-0-	-821	-0-	14028	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	13288	-0-	-1082	-0-	13288	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

06	6030	X	5588	-0-	-442	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5161	-0-	-1039	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4101	-0-	-2099	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	3070	-0-	-2810	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4719	-0-	-1047	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

06	6660	X	6513	-0-	-147	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6646	-0-	-74	-0-	6646	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

06	13830	X	7701	-0-	-6129	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	4806	-0-	-9485	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	2683	-0-	-7671	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
*11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	68	-0-	-6802	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	3			N	-0-					-0-
*11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	21195	3			N	-0-					-0-
07	23653	X	19677	-0-	-3976	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	5481	-0-	-18172	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	16180	-0-	-6710	-0-	16180	3			N	-0-					-0-
10	21917	X	20211	-0-	-1706	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
11	21210	X	17511	-0-	-3699	-0-	17511	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

06	16890	X	14517	-0-	-2373	-0-	14517	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14662	-0-	-2171	-0-	14662	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	14742	3			N	-0-					-0-
09	15120	X	14336	-0-	-784	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	14184	-0-	-1316	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
*11	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

06	17610	X	16954	-0-	-656	-0-	16954	3			N	-0-					-0-
07	18042	X	17187	-0-	-855	-0-	17187	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	17123	-0-	-919	-0-	17123	3			N	-0-					-0-
09	17400	X	16649	-0-	-751	-0-	16649	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	16600	-0-	-1225	-0-	16600	3			N	-0-					-0-
11	16950	X	16745	-0-	-205	-0-	16745	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
08	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
10	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			N	-0-					-0-
*11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	2	17	9	N	15					94
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					109
08	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2134	2	6	9	N	5					114
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1					115
10	1798	N	1113	-0-	-685	-0-	1111	2	2	9	N	2					117
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					9
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					9
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					9
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - PLUGGED 09/28/18

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/2018

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - PLUGGED 10/19/18

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	210	1	2253	3	N	2					100
							2	9									
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	217	1	1978	3	N	2					102
							2	9									
08	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	217	1	2001	3	N	3					105
							3	9									
09	2460	N	2270	-0-	-190	-0-	210	1	2057	3	N	3					108
							3	9									
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	217	1	1775	3	N	2					110
							2	9									
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2					112
							2	9									

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	405	1	1644	3	N	-0-					43
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1625	3	N	2					45
							2	9									
08	2325	N	1379	-0-	-946	-0-	375	1	1002	3	N	2					47
							2	9									
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	450	1	1526	3	N	2					49
							2	9									
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	420	1	1625	3	N	2					51
							2	9									
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	450	1	1546	3	N	2					53
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					13
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					14
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					15
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					16
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					17

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

JOINT RESOURCES COMPANY 440742

NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	171	1			304
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	178	1			266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1	1	8	222
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			222
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	171	1			180
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

JONES ENERGY, LLC 441132

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004

GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461

CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			N	-0-					43
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					43
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					43
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					43
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					41
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					41
08	1798	N	648	-0-	-1150	-0-	648	2			N	-0-					41
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					41
10	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					46
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					46
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					46
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

06	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1547					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - WELL PLUGGED

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - WELL PLUGGED														

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

06	5079	X	848	-0-	-4231	-0-	848	2			N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - WELL PLUGGED														

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

06	3000	N	4422	-0-	1422	3535	4421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	775	-0-	-2325	1210	774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	70	-0-	-1976	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

06	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	149	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	159	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	155	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	165	1	1312	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	342	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	330	1	2464	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	317	1	2367	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	300	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	314	1	2335	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	2439	-0-	-171	-0-	287	1	2152	2	N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	192	1	1517	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	190	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	186	1	1463	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	174	1	1370	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	185	1	1457	2	N	-0-			-0-
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	185	1	1458	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

06	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	17	3			N	-0-			21
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			21
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-			21
09	2100	X	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			N	-0-			21
10	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	3			N	-0-			21
*11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			21

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

06	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
07	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
*11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

06	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	157	1	1237	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	155	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	156	1	1230	2	N	-0-			-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	157	1	1236	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	168	1	1320	2	N	-0-			-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

06	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	3			N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	3			N	-0-			-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-			-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	191	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	185	1	1463	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	180	1	1419	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	167	1	1320	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	180	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	174	1	1376	2	N	-0-			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	14	-0-	-4426	-0-	14	3			N	-0-			24
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			24
08	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	3			N	-0-			24
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-			24
10	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4347	3			N	-0-			24
*11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-			24

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	848	-0-	-712	-0-	848	3			N	-0-			-0-
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	3			N	-0-			-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
10	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	926	-0-	-694	-0-	926	3			N	-0-			35
07	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146	3			N	-0-			35
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			35
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			35
10	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-			35
11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	3			N	-0-			35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-			-0-
07	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	3			N	-0-			-0-
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			55
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			55
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			55
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			55
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			55
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-			55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
07	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-			-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	3			N	-0-			-0-
11	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	2499	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

06	3630	X	2961	-0-	-669	-0-	349	1	2612	2	N	-0-					10
07	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	356	1	2664	2	N	-0-					10
08	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	335	1	2510	2	N	-0-					10
09	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	330	1	2468	2	N	-0-					10
10	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					10
11	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	330	1	2466	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

06	2040	X	926	-0-	-1114	-0-	926	3			N	-0-					3
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					3
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3
09	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	3			N	-0-					3
10	2356	X	1196	-0-	-1160	-0-	1196	3			N	-0-					3
11	2280	X	1149	-0-	-1131	-0-	1149	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	288	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	287	1	4650	2	N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	278	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	264	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	263	1	4270	2	N	-0-					-0-
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	209	1	3397	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-					-0-
07	713	N	425	-0-	-288	-0-	6	1	419	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	12	1	899	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	9	1	655	2	N	-0-					-0-
11	960	N	440	-0-	-520	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

06	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					20
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					20
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					20
09	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					20
10	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			N	-0-					20
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1885	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					30
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3206	3			N	-0-					30
08	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	3			N	-0-					30
09	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					30
10	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	3			N	-0-					30
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

06	750	N	544	-0-	-206	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	58	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	74	1	875	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

06	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					47
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					47
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					47
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	3	20	9	N	18					65
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4476	3	17	9	N	15					80
11	4440	X	758	-0-	-3682	-0-	758	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					75
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					75
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					75
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					75
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					30
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					30
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					30
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					30
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					30
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					135
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					135
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					135
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					135
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					135
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					135

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					112
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	106	1			6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

06	3000	N	3222	-0-	222	1456	3222	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	3065	-0-	-1456	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					38
07	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	2710	3			N	-0-					38
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					38
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					38
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					38
11	2880	N	2726	-0-	-154	-0-	2726	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	627	-0-	-551	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					68
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					68
08	6324	X	6243	-0-	-81	-0-	6243	3			N	-0-					68
09	6120	X	6076	-0-	-44	-0-	6076	3			N	-0-					68
10	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	6199	3			N	-0-					68
11	6120	X	5979	-0-	-141	-0-	5979	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	309	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	307	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	292	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	303	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	298	1	2343	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					34
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					34
08	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	3			N	-0-					34
09	2430	X	665	-0-	-1765	-0-	665	3			N	-0-					34
10	2511	X	391	-0-	-2120	-0-	391	3			N	-0-					34
*11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	3	12	9	N	11					45

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					152
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					152
08	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	3			N	-0-					152
09	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-					152
10	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	3			N	-0-					152
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	3			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					2
07	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2210	3			N	-0-					2
08	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					2
09	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	2161	3			N	-0-					2
10	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	3			N	-0-					2
11	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	1677	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					160
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					160
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					160
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					160
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4598	3	55	9	N	50					210
11	5160	X	4602	-0-	-558	-0-	4591	3	11	9	N	10					220

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					8
07	1705	N	904	-0-	-801	-0-	904	3			N	-0-					8
08	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	3			N	-0-					8
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					8
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					8
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					175
*11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					175

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					160
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					160
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					160
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					160
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					160
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1704	3			N	-0-					190

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					35
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					35
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					35
09	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	2600	3			N	-0-					35
10	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	3			N	-0-					35
11	3120	X	2211	-0-	-909	-0-	2211	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	457	1	3879	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	463	1	3923	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	2329	-0-	-2104	-0-	396	1	1933	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	281	1	2384	2	N	-0-			-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			32
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			32
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-			32
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-			32
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	3	47	9	N	43			75
11	1800	N	641	-0-	-1159	-0-	641	3			N	-0-			75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	4789	-0-	-3671	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-			-0-
08	8618	X	1995	-0-	-6623	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	6385	-0-	-1955	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-			-0-
*11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-			-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-			-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	3414	-0-	-2507	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	3137	-0-	-2593	-0-	3137	2			N	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-			108
07	6231	X	6179	-0-	-52	-0-	6179	3			N	-0-			108
08	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-			108
09	6030	X	3633	-0-	-2397	-0-	3633	3			N	-0-			108
10	6231	X	6131	-0-	-100	-0-	6129	3	2	9	N	2			110
11	6030	X	4351	-0-	-1679	-0-	4351	3			N	-0-			110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17310	X	2671	-0-	-14639	-0-	2671	3			N	-0-			22
07	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-			22
08	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	3			N	-0-			22
09	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-			22
10	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	3			N	-0-			22
11	18960	X	9099	-0-	-9861	-0-	9099	3			N	-0-			22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2309	-0-	-1441	-0-	2309	3			N	-0-			8
07	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	3034	3			N	-0-			8
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-			8
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-			8
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-			8
11	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	2117	3			N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					134
07	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					134
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	3			N	-0-					134
09	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18377	3	95	9	N	86					220
10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14126	3	131	9	N	119					339
11	17730	X	9451	-0-	-8279	-0-	9448	3	3	9	N	3					342

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9683	3	22	9	N	20					45
07	9951	X	9343	-0-	-608	-0-	9343	3			N	-0-					45
08	9951	X	6767	-0-	-3184	-0-	6767	3			N	-0-					45
09	9720	X	6904	-0-	-2816	-0-	6898	3	6	9	N	5					50
10	10044	X	7640	-0-	-2404	-0-	7627	3	13	9	N	12					62
11	9720	X	7603	-0-	-2117	-0-	7570	3	33	9	N	30					92

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5978	3	11	9	N	10					30
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7444	3	11	9	N	10					40
08	6789	X	5378	-0-	-1411	-0-	5356	3	22	9	N	20					60
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8129	3	22	9	N	20					80
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8115	3	28	9	N	25					105
11	7200	X	6997	-0-	-203	-0-	6969	3	28	9	N	25					130

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	11003	-0-	-877	-0-	11003	3			N	-0-					34
07	12028	X	11236	-0-	-792	-0-	11236	3			N	-0-					34
08	11718	X	11127	-0-	-591	-0-	11127	3			N	-0-					34
09	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	10484	3			N	-0-					34
10	11625	X	10865	-0-	-760	-0-	10865	3			N	-0-					34
11	11010	X	10618	-0-	-392	-0-	10587	3	31	9	N	28					62

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	6896	3			N	-0-					186
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			N	-0-					186
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					186
09	6900	X	5714	-0-	-1186	-0-	5714	3			N	-0-					186
10	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	6118	3			N	-0-					186
11	7230	X	4916	-0-	-2314	-0-	4916	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	15293	-0-	-7	-0-	15191	3	102	9	N	93					428
07	16244	X	15011	-0-	-1233	-0-	14925	3	86	9	N	78					506
08	16399	X	15167	-0-	-1232	-0-	15047	3	120	9	N	109	187	1			428
09	15870	X	14422	-0-	-1448	-0-	14418	3	4	9	N	4					432
10	16399	X	14588	-0-	-1811	-0-	14588	3			N	-0-					432
11	15300	X	14101	-0-	-1199	-0-	14079	3	22	9	N	20					452

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9712	3	33	9	N	30					180
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8339	3	30	9	N	27	157	1			50
08	11005	X	7811	-0-	-3194	-0-	7659	3	152	9	N	138					188
09	10650	X	1855	-0-	-8795	-0-	1855	3			N	-0-					188
10	11005	X	325	-0-	-10680	-0-	325	3			N	-0-					188
11	9750	X	9225	-0-	-525	-0-	9225	3			N	-0-					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	5732	-0-	-1588	-0-	5704	3	28	9	N	25					33
07	7440	X	4577	-0-	-2863	-0-	4566	3	11	9	N	10					43
08	6851	X	5434	-0-	-1417	-0-	5415	3	19	9	N	17					60
09	6300	X	981	-0-	-5319	-0-	970	3	11	9	N	10					70
10	6510	X	4947	-0-	-1563	-0-	4925	3	22	9	N	20					90
11	5730	X	4140	-0-	-1590	-0-	4140	3			N	-0-					90

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5376	-0-	-1404	-0-	5332	3	44	9	N	40					48
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4983	3	11	9	N	10					58
08	7006	X	4965	-0-	-2041	-0-	4812	3	153	9	N	139	187	1			10
09	6210	X	4694	-0-	-1516	-0-	4661	3	33	9	N	30					40
10	6417	X	3869	-0-	-2548	-0-	3836	3	33	9	N	30					70
*11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5623	3	11	9	N	10					70

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	11632	-0-	-1148	-0-	11607	3	25	9	N	23					110
07	13020	X	11816	-0-	-1204	-0-	11799	3	17	9	N	15					125
08	12586	X	11681	-0-	-905	-0-	11681	3			N	-0-					125
09	12180	X	11170	-0-	-1010	-0-	11159	3	11	9	N	10					135
10	12369	X	11192	-0-	-1177	-0-	11192	3			N	-0-					135
11	11640	X	10628	-0-	-1012	-0-	10586	3	42	9	N	38	86	1			87

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6585	-0-	-1065	-0-	6463	3	122	9	N	111	189	1			232
07	7905	X	6066	-0-	-1839	-0-	5958	3	108	9	N	98	187	1			143
08	7905	X	5155	-0-	-2750	-0-	5136	3	19	9	N	17					160
09	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	4927	3	198	9	N	180					340
10	7440	X	5088	-0-	-2352	-0-	4997	3	91	9	N	83	186	1			237
11	6600	X	4192	-0-	-2408	-0-	4085	3	107	9	N	97					334

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18389	3	47	9	N	43	185	1			110
07	18321	X	16798	-0-	-1523	-0-	16767	3	31	9	N	28					138
08	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14109	3	32	9	N	29					167
09	18450	X	13020	-0-	-5430	-0-	13020	3			N	-0-					167
10	19065	X	12402	-0-	-6663	-0-	12382	3	20	9	N	18					185
11	18450	X	10681	-0-	-7769	-0-	10681	3			N	-0-					185

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	195	1	915	3	N	20					220
							22	9									
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	197	1	925	3	N	2					222
							2	9									
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	186	1	871	3	N	10	170	1			62
							11	9									
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	164	1	768	3	N	-0-					62
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	171	1	848	3	N	-0-					62
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	162	1	758	3	N	27					89
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31290	X	22020	-0-	-9270	-0-	5319	1	16455	3	N	224	186	1			175
							246	9									
07	32333	X	21392	-0-	-10941	-0-	5171	1	15999	3	N	202	187	1			190
							222	9									
08	30814	X	20617	-0-	-10197	-0-	4992	1	15443	3	N	165	180	1			175
							182	9									
09	26250	X	20358	-0-	-5892	-0-	4870	1	15068	3	N	382					557
							420	9									
10	24552	X	18100	-0-	-6452	-0-	4421	1	13679	3	N	-0-	192	1			295
11	22020	X	17273	-0-	-4747	-0-	3472	1	13670	3	N	119	189	1			225
							131	9									

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	4877	1	16533	3	N	580	554	1			229
							638	9									
07	32581	X	21078	-0-	-11503	-0-	4698	1	15925	3	N	414	185	1			458
							455	9									
08	31093	X	20011	-0-	-11082	-0-	4465	1	15133	3	N	375	370	1			463
							413	9									
09	26130	X	18563	-0-	-7567	-0-	4127	1	13988	3	N	407	372	1			498
							448	9									
10	24862	X	18593	-0-	-6269	-0-	4174	1	14148	3	N	246	372	1			372
							271	9									
11	22050	X	17703	-0-	-4347	-0-	3644	1	13700	3	N	326	188	1			510
							359	9									

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	58	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					64
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

06	18450	X	8475	-0-	-9975	-0-	486	1	7912	2	N	70					239
							77	9									
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	540	1	11944	2	N	100	166	1			173
							110	9									
08	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	504	1	14317	2	N	59	180	1			52
							65	9									
09	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	450	1	14800	2	N	75					127
							83	9									
*10	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	522	1	16152	2	N	94	174	1			47
							103	9									
*11	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	504	1	16409	2	N	99					146
							109	9									

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3946	2	1	9	N	1					62
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	2	1	9	N	1					63
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					63
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3922	2	2	9	N	2					65
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	2	1	9	N	1					66
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3683	2	1	9	N	1					67

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					142
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					142
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8415	2	1	9	N	1					143
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7853	2	2	9	N	2					145
*10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6428	2	1	9	N	1					146
11	8130	X	6429	-0-	-1701	-0-	6428	2	1	9	N	1					147

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					6
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					6
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					6
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					6
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10213	2	7	9	N	6					50
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9837	2	40	9	N	36					86
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9499	2	22	9	N	20					106
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8564	2	11	9	N	10					116
*10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9043	2	18	9	N	16					132
*11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8658	2	19	9	N	17					149

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	226	-0-	-5174	-0-	226	2			N	-0-					67
07	5580	X	122	-0-	-5458	-0-	122	2			N	-0-					67
08	5580	X	1393	-0-	-4187	-0-	1393	2			N	-0-					67
09	5190	X	30	-0-	-5160	-0-	30	2			N	-0-					67
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7447	2	37	9	N	34					101
*11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7614	2	36	9	N	33					134

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	12035	-0-	-265	-0-	12032	2	3	9	N	3					140
07	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	11795	2	1	9	N	1					141
08	12586	X	11731	-0-	-855	-0-	11717	2	14	9	N	13					154
09	12180	X	11896	-0-	-284	-0-	11895	2	1	9	N	1					155
10	12586	X	11358	-0-	-1228	-0-	11358	2			N	-0-					155
11	12030	X	11400	-0-	-630	-0-	11399	2	1	9	N	1					156

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					97
07	1891	N	629	-0-	-1262	-0-	560	2	69	9	N	63					160
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	N	1					161
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	N	4					165
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	2	1	9	N	1					166
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					166

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1939	2	1	9	N	1					138
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12					150
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	2	1	9	N	1					151
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	N	1					152
*10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	N	1					153
*11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					153

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9902	-0-	-868	-0-	9900	2	2	9	N	2					182
07	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9839	2	9	9	N	8	163	1			27
08	10323	X	9976	-0-	-347	-0-	9951	2	25	9	N	23					50
09	9990	X	8888	-0-	-1102	-0-	8877	2	11	9	N	10					60
10	10292	X	9203	-0-	-1089	-0-	9193	2	10	9	N	9					69
11	9900	X	9202	-0-	-698	-0-	9193	2	9	9	N	8					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6270	-0-	-990	-0-	6234	2	36	9	N	33					73
07	7502	X	5673	-0-	-1829	-0-	5638	2	35	9	N	32					105
08	7130	X	6611	-0-	-519	-0-	6561	2	50	9	N	45					150
09	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	6152	2	55	9	N	50	182	1			18
10	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	6323	2	76	9	N	69					87
11	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6055	2	86	9	N	78					165

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	163	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	147	1	2045	2	N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	155	1	2145	2	N	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	153	1	2194	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	445	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	452	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	454	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	429	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	443	1	1750	2	N	-0-					-0-
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	434	1	1775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	255	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	250	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	274	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	273	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	278	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3908	-0-	-52	-0-	255	1	3653	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	455	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	478	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	476	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	471	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	487	1	1923	2	N	-0-					-0-
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	466	1	1904	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	116	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	110	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	112	1	1606	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	201	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	215	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	205	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	181	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	196	1	2717	2	N	-0-					-0-
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	207	1	2969	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	103	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	101	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	87	1	1255	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4850	-0-	-190	-0-	4800	2	50	9	N	45					134
07	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4682	2	48	9	N	44					178
08	5208	X	4636	-0-	-572	-0-	4626	2	10	9	N	9					187
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	4874	2	61	9	N	55					242
*10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5868	2	69	9	N	63	182	1			123
*11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5365	2	48	9	N	44					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6374	-0-	-316	-0-	6350	2	24	9	N	22	72	1			120
07	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6598	2	28	9	N	25					145
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6667	2	30	9	N	27					172
09	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6402	2	34	9	N	31					203
10	6696	X	6689	-0-	-7	-0-	6658	2	31	9	N	28					231
11	6480	X	6423	-0-	-57	-0-	6387	2	36	9	N	33	186	1			78

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	4467	2	28	9	N	25					139
07	5208	X	4070	-0-	-1138	-0-	4048	2	22	9	N	20					159
08	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	4586	2	33	9	N	30					189
09	5040	X	4474	-0-	-566	-0-	4440	2	34	9	N	31					220
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5487	2	40	9	N	36					256
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5095	2	8	9	N	7					263

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11165	-0-	-535	-0-	11107	2	58	9	N	53	176	1			133
07	12059	X	11555	-0-	-504	-0-	11469	2	86	9	N	78					211
08	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11227	2	89	9	N	81					292
09	11580	X	11303	-0-	-277	-0-	11187	2	116	9	N	105	169	1			228
10	11687	X	11516	-0-	-171	-0-	11408	2	108	9	N	98					326
*11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11150	2	70	9	N	64					390

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9470	-0-	-490	-0-	9424	2	46	9	N	42					199
07	10292	X	9804	-0-	-488	-0-	9756	2	48	9	N	44					243
08	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9642	2	42	9	N	38					281
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9371	2	30	9	N	27	189	1			119
10	9982	X	9841	-0-	-141	-0-	9804	2	37	9	N	34					153
*11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9594	2	67	9	N	61					214

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7147	-0-	-263	-0-	7133	2	14	9	N	13					85
07	7595	X	7357	-0-	-238	-0-	7335	2	22	9	N	20					105
08	7967	X	7090	-0-	-877	-0-	7075	2	15	9	N	14					119
09	7710	X	6879	-0-	-831	-0-	6867	2	12	9	N	11					130
10	7967	X	6942	-0-	-1025	-0-	6911	2	31	9	N	28					158
11	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	6810	2	43	9	N	39					197

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	5966	2			N	-0-					53
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					53
08	6789	X	5847	-0-	-942	-0-	5841	2	6	9	N	5					58
09	6300	X	6061	-0-	-239	-0-	6058	2	3	9	N	3					61
10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6229	2	3	9	N	3					64
11	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5785	2	12	9	N	11					75

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4817	-0-	-643	-0-	4811	2	6	9	N	5					252
07	5642	X	5265	-0-	-377	-0-	5262	2	3	9	N	3	177	1			78
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5730	2	9	9	N	8					86
09	5550	X	5440	-0-	-110	-0-	5419	2	21	9	N	19					105
10	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5417	2	37	9	N	34					139
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	5370	2	30	9	N	27					166

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7489	2	180	9	N	164					272
07	8153	X	8039	-0-	-114	-0-	7862	2	177	9	N	161	182	1			251
08	8153	X	7964	-0-	-189	-0-	7789	2	175	9	N	159	179	1			231
09	7890	X	7620	-0-	-270	-0-	7454	2	166	9	N	151	185	1			197
*10	8029	X	7750	-0-	-279	-0-	7564	2	186	9	N	169	179	1			187
11	7770	X	7470	-0-	-300	-0-	7291	2	179	9	N	163	181	1			169

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12843	-0-	-387	-0-	989	1	11802	2	N	47	174	1			94
							52	9									
07	14105	X	13384	-0-	-721	-0-	574	1	12752	2	N	53					147
							58	9									
08	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	1143	1	12778	2	N	44					191
							48	9									
09	13860	X	13696	-0-	-164	-0-	1132	1	12464	2	N	91	182	1			100
							100	9									
10	14322	X	13191	-0-	-1131	-0-	953	1	12154	2	N	76					176
							84	9									
11	13530	X	13054	-0-	-476	-0-	2018	1	10941	2	N	86	183	1			79
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

06	8460	X	8438	-0-	-22	-0-	545	1	7879	2	N	13					90
							14	9									
07	8742	X	8521	-0-	-221	-0-	1002	1	7510	2	N	8					98
							9	9									
08	8742	X	8389	-0-	-353	-0-	561	1	7817	2	N	10					108
							11	9									
09	8460	X	8113	-0-	-347	-0-	600	1	7506	2	N	6					114
							7	9									
10	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	560	1	7719	2	N	7					121
							8	9									
11	8430	X	7945	-0-	-485	-0-	559	1	7378	2	N	7					128
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

06	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	261	1	3766	2	N	-0-					211
07	4898	X	4178	-0-	-720	-0-	492	1	3686	2	N	-0-					211
08	4898	X	4152	-0-	-746	-0-	278	1	3874	2	N	-0-					211
09	4470	X	3847	-0-	-623	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					211
10	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	285	1	3929	2	N	-0-					211
11	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	284	1	3743	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10					80
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2833	2	N	23					103
							25	9									
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2797	2	6	9	N	5					108
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2664	2	7	9	N	6					114
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	N	7					121
11	2340	X	1481	-0-	-859	-0-	15	1	1463	2	N	3					124
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	787	1	9400	2	N	37					151
							41	9									
07	9486	X	9378	-0-	-108	-0-	402	1	8940	2	N	33					184
							36	9									
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	903	1	10097	2	N	45	179	1			50
							50	9									
09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	784	1	8632	2	N	-0-					50
10	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	718	1	9160	2	N	23					73
							25	9									
*11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1551	1	8408	2	N	30					103
							33	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

06	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2			N	-0-					1031
07	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					1031
09	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2738	2			N	-0-					1031
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					1031
*11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

06	840	N	462	-0-	-378	-0-	462	2			N	-0-					46
07	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	2			N	-0-					46
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					46
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					46
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					46
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

06	750	N	415	-0-	-335	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

06	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					19
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					19
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					19
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					19
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					19
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					318
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					318
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					318
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					318
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					318
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					501
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					501
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					501
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					501
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					501
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2752	-0-	-1448	-0-	2752	2			N	-0-					531
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					531
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					531
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					531
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					531
11	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	3692	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4768	-0-	-782	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
*10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4157	-0-	-1123	-0-	4157	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1310	-0-	-1390	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1322	-0-	-1468	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

06	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	455	-0-	-595	-0-	455	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					26
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					26
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					26
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					26
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					26
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					44
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					44
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					44
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					44
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	78	-0-	-2247	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

06	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			N	-0-					13
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	2791	2	4	9	N	4					17
08	2759	N	2574	-0-	-185	-0-	2574	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					1
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					1
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					1
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	78	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					78
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					78
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	2			N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

06	1440	N	241	-0-	-1199	-0-	241	2			N	-0-					26
07	930	N	147	-0-	-783	-0-	147	2			N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					43
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					43
08	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2			N	-0-					43
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					43
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					43
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					43

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	781	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	701	1	800	2	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	939	1	446	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	103	1	1324	2	N	-0-					-0-
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1520	2	N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	86	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	928	-0-	-602	-0-	67	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	988	-0-	-190	-0-	71	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	900	-0-	-150	-0-	65	1	835	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	58	1	746	2	N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	61	1	783	2	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	935	1	394	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	961	1	407	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	410	-0-	-954	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	885	1	395	2	N	-0-					-0-
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	982	1	433	2	N	-0-					-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	965	1	391	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	2	1	393	2	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					14
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					14
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

06	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					1
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					1
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					1
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					1
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	197	1	504	2	N	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	201	1	472	2	N	-0-			-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-			-0-
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	2	N	-0-			-0-
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	36	1	455	2	N	-0-			-0-
11	630	N	413	-0-	-217	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

06	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2459	-0-	-641	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-			-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-			-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-			-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					16
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					16
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	N	12					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1					17
07	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	2			N	-0-					17
08	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1236	2	14	9	N	13					13
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1265	2	1	9	N	1					14
08	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1161	2	1	9	N	1					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2464	-0-	-1166	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1710	2	26	9	N	24	82	1			14
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	N	18					32
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1678	2	40	9	N	36					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	941	-0-	-1819	-0-	941	2			N	-0-					37
07	2759	N	1313	-0-	-1446	-0-	1312	2	1	9	N	1					38
08	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					32
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4040	-0-	-370	-0-	1135	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	1259	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	22	1	3637	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	289	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	292	1	3726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

06	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

06	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	316	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	307	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4377	-0-	-333	-0-	182	1	4195	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	211	1	4363	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	208	1	4084	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	619	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	-0-					-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					20
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					20
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					20
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					20
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					20

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	578	1	5493	2	N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	589	1	8202	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	557	1	10371	2	N	-0-					-0-
*10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	587	1	7497	2	N	-0-					-0-
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	297	1	3785	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	333	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	322	1	4548	2	N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	199	1	4573	2	N	-0-					-0-
*10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	241	1	4990	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3507	-0-	-1653	-0-	170	1	3337	2	N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2518	-0-	-602	-0-	441	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	420	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	270	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	423	1	2802	2	N	-0-					-0-
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	431	1	2494	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	415	1	2263	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6743	-0-	-7	-0-	201	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	3759	-0-	-3216	-0-	186	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5229	-0-	-1521	-0-	320	1	4909	2	N	-0-					-0-
*10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	553	1	7214	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5522	-0-	-1228	-0-	394	1	5128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	121	1	7834	2	N	-0-			-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	132	1	7993	2	N	-0-			-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-			-0-
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	343	1	7349	2	N	-0-			-0-
*10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	575	1	7354	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	533	1	6798	2	N	-0-			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

06	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	246	1	3453	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	248	1	3488	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3486	-0-	-534	-0-	146	1	3340	2	N	-0-			-0-
*10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	186	1	3838	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	171	1	3342	2	N	-0-			-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-			-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	259	1	3610	2	N	-0-			-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	276	1	3883	2	N	-0-			-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	179	1	4140	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	189	1	3892	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3618	-0-	-852	-0-	174	1	3444	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

06	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	178	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	2	N	-0-			-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	109	1	2517	2	N	-0-			-0-
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	170	1	3533	2	N	-0-			-0-
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	157	1	3078	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	590	1	4908	2	N	-0-			-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	-0-			-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	64	1	5190	2	N	-0-			-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	456	1	5001	2	N	-0-			-0-
*10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	481	1	4918	2	N	-0-			-0-
*11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	470	1	4519	2	N	-0-			-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			10
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-			10
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-			10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
08	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5011	-0-	-149	-0-	334	1	4677	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3632	-0-	-1700	-0-	240	1	3392	2	N	-0-			-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4699	-0-	-311	-0-	196	1	4503	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	228	1	4731	2	N	-0-			-0-
*11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	266	1	5230	2	N	-0-			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	900	2	7	9	N	6			27
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1			28
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-			28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	N	-0-			-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-			-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	1142	-0-	-2668	-0-	76	1	1066	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	175	-0-	-3762	-0-	12	1	163	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	3616	-0-	-2174	-0-	280	1	3336	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4301	-0-	-1558	-0-	283	1	4018	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	330	1	4061	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	289	1	4377	2	N	-0-			-0-
*11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	377	1	5672	2	N	-0-			-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	146	1	2040	2	N	-0-			-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-			-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	109	1	2504	2	N	-0-			-0-
*10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	126	1	2630	2	N	-0-			-0-
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5385	-0-	-255	-0-	389	1	4996	2	N	-0-			-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	397	1	5092	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5592	-0-	-50	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	404	1	5191	2	N	-0-			-0-
*10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	445	1	5704	2	N	-0-			-0-
*11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	424	1	5426	2	N	-0-			-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	670	1	5175	2	N	-0-			-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	762	1	5220	2	N	-0-			-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	709	1	5297	2	N	-0-			-0-
*10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	689	1	4856	2	N	-0-			-0-
*11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	671	1	4736	2	N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	1172	1	1406	2	N	-0-			-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1280	1	1850	2	N	-0-			-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1335	1	5135	2	N	-0-			-0-
*10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	1331	1	5497	2	N	-0-			-0-
*11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1233	1	4283	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	312	1	10169	2	N	-0-			-0-
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	503	1	9656	2	N	-0-			-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-			-0-
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	529	1	8113	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6858	-0-	-892	-0-	488	1	6370	2	N	-0-			-0-
*11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	571	1	7437	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

06	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	1814	1	4821	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7484	-0-	-824	-0-	1966	1	5518	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7046	-0-	-1262	-0-	7046	2			N	-0-			-0-
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	1811	1	6881	2	N	-0-			-0-
*10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	953	1	8270	2	N	-0-			-0-
*11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	786	1	7833	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	86	1	5363	2	N	-0-			-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	681	1	4857	2	N	-0-			-0-
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-			-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	636	1	5035	2	N	-0-			-0-
*10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	404	1	5292	2	N	-0-			-0-
*11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	391	1	5113	2	N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

06	3480	X	1646	-0-	-1834	-0-	110	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	1549	-0-	-2047	-0-	103	1	1446	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	1173	-0-	-2206	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
09	3180	X	980	-0-	-2200	-0-	41	1	939	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	843	-0-	-1575	-0-	39	1	804	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	879	-0-	-771	-0-	43	1	836	2	N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-			-0-
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	3			N	-0-			-0-
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-			-0-
09	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-			-0-
*10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	3			N	-0-			-0-
*11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-			-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1207	1	7818	2	N	-0-			-0-
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1002	1	8916	2	N	-0-			-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	8863	-0-	-317	-0-	986	1	7877	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8608	-0-	-1312	-0-	607	1	8001	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8522	-0-	-1078	-0-	606	1	7916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	113	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1298	-0-	-382	-0-	54	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	57	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	57	1	1116	2	N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					29
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					29
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					46
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					46
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

06	8220	X	7405	-0-	-815	-0-	495	1	6910	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7203	-0-	-1291	-0-	475	1	6728	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7192	-0-	-488	-0-	299	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	344	1	7153	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6964	-0-	-626	-0-	338	1	6626	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

06	8610	X	8032	-0-	-578	-0-	41	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	49	1	9485	2	N	-0-					-0-
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	48	1	9659	2	N	-0-					-0-
*10	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	744	1	9522	2	N	-0-					-0-
*11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	697	1	8883	2	N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	967	1	3739	2	N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	897	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	883	1	4787	2	N	-0-					-0-
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1028	1	5304	2	N	-0-					-0-
*11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	998	1	4241	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	173	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	164	1	6428	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	377	1	4843	2	N	-0-					-0-
*11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	394	1	5046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	209	1	2490	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	178	1	2517	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	2195	-0-	-1225	-0-	165	1	2030	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	132	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	162	1	2433	2	N	-0-			-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

06	240	N	196	-0-	-44	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-			-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-			-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

06	10980	X	9651	-0-	-1329	-0-	50	1	9601	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	9901	-0-	-1445	-0-	51	1	9850	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	10064	2			N	-0-			-0-
09	9840	X	9297	-0-	-543	-0-	46	1	9251	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9289	-0-	-724	-0-	673	1	8616	2	N	-0-			-0-
*11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	711	1	9059	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	N	-0-			-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	165	1	2320	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	82	1	1700	2	N	-0-			-0-
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	102	1	1994	2	N	-0-			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

06	6900	X	6559	-0-	-341	-0-	209	1	6350	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	218	1	6793	2	N	-0-			-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-			-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	204	1	7963	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	463	1	5945	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6234	-0-	-666	-0-	452	1	5782	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	62	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	57	1	1126	2	N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			N	-0-			-0-
08	2974	N	2660	-0-	-314	-0-	2660	3			N	-0-			-0-
09	2850	N	2344	-0-	-506	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
10	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	2334	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	11513	-0-	-112	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
08	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	10852	-0-	-398	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10707	-0-	-825	-0-	10707	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10004	-0-	-1396	-0-	10004	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	998	1	8052	3	N	-0-					10
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	1017	1	8071	3	N	-0-					10
08	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	1031	1	6555	3	N	-0-					10
09	9060	X	3092	-0-	-5968	-0-	976	1	2116	3	N	-0-					10
10	9362	X	1898	-0-	-7464	-0-	992	1	906	3	N	-0-					10
11	9060	X	985	-0-	-8075	-0-	984	1	1	3	N	-0-					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	4117	-0-	-2573	-0-	319	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	384	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4581	-0-	-2766	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4862	-0-	-2248	-0-	366	1	4496	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5047	-0-	-2300	-0-	313	1	4734	2	N	-0-					-0-
*11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	431	1	6479	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	200	1	2807	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	184	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	105	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2262	-0-	-776	-0-	104	1	2158	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1890	-0-	-1050	-0-	92	1	1798	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	487	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	544	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5545	-0-	-252	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4931	-0-	-679	-0-	550	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5662	-0-	-135	-0-	408	1	5254	2	N	-0-					-0-
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	437	1	5595	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					15
07	9858	X	8983	-0-	-875	-0-	8983	3			N	-0-					15
08	9858	X	7401	-0-	-2457	-0-	7401	3			N	-0-					15
09	11040	X	7903	-0-	-3137	-0-	7903	3			N	-0-					15
10	11408	X	8043	-0-	-3365	-0-	8043	3			N	-0-					15
11	11040	X	6953	-0-	-4087	-0-	6953	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7583	-0-	-457	-0-	511	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	579	1	8405	2	N	-0-					-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7899	-0-	-1091	-0-	858	1	7041	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7612	-0-	-1268	-0-	710	1	6902	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	3			N	-0-					16
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	3			N	-0-					16
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					16
09	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	3			N	-0-					16
*10	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	3			N	-0-					16
*11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25	94	1			15
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1437	2	31	9	N	28					43
08	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1437	2	23	9	N	21					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					55
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					65
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	312	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	205	1	4723	2	N	-0-					-0-
*10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	226	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4384	-0-	-386	-0-	213	1	4171	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	238	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	295	1	3413	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	259	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	260	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	235	1	2997	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	2323	-0-	-3137	-0-	2323	3			N	-0-					3
07	5642	X	64	-0-	-5578	-0-	64	3			N	-0-					3
08	5642	X	2047	-0-	-3595	-0-	2047	3			N	-0-					3
09	5040	X	2026	-0-	-3014	-0-	2026	3			N	-0-					3
10	3937	X	530	-0-	-3407	-0-	530	3			N	-0-					3
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	431	1	5536	2	N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	467	1	6000	2	N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	442	1	5669	2	N	-0-					-0-
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	459	1	5895	2	N	-0-					-0-
*11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	415	1	5300	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

06	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	261	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3649	-0-	-784	-0-	242	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	192	1	4437	2	N	-0-					-0-
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	229	1	4749	2	N	-0-					-0-
*11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	220	1	4309	2	N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	3			N	-0-					-0-
07	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	3			N	-0-					-0-
08	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	12258	-0-	-252	-0-	12258	3			N	-0-					-0-
10	12927	X	12689	-0-	-238	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	11576	-0-	-934	-0-	11576	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
*10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	521	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	526	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	507	1	6509	2	N	-0-					-0-
*10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	525	1	6732	2	N	-0-					-0-
*11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	485	1	6198	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					35
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					35
08	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

06	10980	X	9387	-0-	-1593	-0-	294	1	9093	2	N	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	336	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10999	-0-	-347	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	330	1	9963	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10234	-0-	-1236	-0-	742	1	9492	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9653	-0-	-1447	-0-	703	1	8950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	328	1	10146	2	N	-0-					-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	304	1	10037	2	N	-0-					-0-
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	305	1	9212	2	N	-0-					-0-
*10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	719	1	9197	2	N	-0-					-0-
*11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	667	1	8482	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	385	-0-	-1025	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	304	-0-	-1153	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
08	992	X	255	-0-	-737	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			N	-0-					14
07	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-					14
08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					14
09	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-					14
*10	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			N	-0-					14
*11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	363	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	414	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	499	1	3973	2	N	-0-					-0-
*10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	327	1	4204	2	N	-0-					-0-
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4031	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	430	1	6006	2	N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	452	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	300	1	6905	2	N	-0-					-0-
*10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	294	1	6100	2	N	-0-					-0-
*11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	234	1	4595	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					11
07	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					11
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					11
09	10050	X	9300	-0-	-750	-0-	9300	3			N	-0-					11
10	10385	X	7756	-0-	-2629	-0-	7756	3			N	-0-					11
11	10050	X	6915	-0-	-3135	-0-	6915	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2622	-0-	-2276	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4703	-0-	-1117	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	57	1	797	2	N	-0-			-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	899	X	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-			-0-
09	870	X	505	-0-	-365	-0-	21	1	484	2	N	-0-			-0-
10	1271	X	762	-0-	-509	-0-	35	1	727	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	1004	-0-	-226	-0-	49	1	955	2	N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2312	-0-	-988	-0-	154	1	2158	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	154	1	2173	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138	1	3189	2	N	-0-			-0-
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	134	1	2774	2	N	-0-			-0-
*11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	259	1	5078	2	N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11			43
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	N	16			59
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	N	16			75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	N	11			35
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	N	11			46
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	N	6			52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			100
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-			100
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	3			N	-0-			100
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-			100
*10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7820	3	127	9	N	115			215
*11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-			215

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11562	-0-	-438	-0-	11562	3			N	-0-			-0-
07	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	11920	3			N	-0-			-0-
08	12090	X	11867	-0-	-223	-0-	11867	3			N	-0-			-0-
09	11700	X	11520	-0-	-180	-0-	11520	3			N	-0-			-0-
10	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	11591	3			N	-0-			-0-
11	11550	X	10989	-0-	-561	-0-	10989	3			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-			16
07	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			N	-0-			16
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	3			N	-0-			16
09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			N	-0-			16
10	9920	X	8324	-0-	-1596	-0-	8324	3			N	-0-			16
11	9600	X	7970	-0-	-1630	-0-	7970	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-					25
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	3			N	-0-					25
08	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	3			N	-0-					25
09	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					25
*10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	3			N	-0-					25
*11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4027	-0-	-533	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	569	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	902	-0-	-648	-0-	902	1			N	-0-					-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1297	1	789	2	N	-0-					-0-
*10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1258	1	817	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	1832	-0-	-2098	-0-	1177	1	655	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6027	-0-	-1683	-0-	6027	3			N	-0-					6
07	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6193	3			N	-0-					6
08	7967	X	6773	-0-	-1194	-0-	6773	3			N	-0-					6
09	7710	X	7202	-0-	-508	-0-	7202	3			N	-0-					6
*10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-					6
11	6540	X	5576	-0-	-964	-0-	5576	3			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					57
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					58
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1190	2	1	9	N	1					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	6249	-0-	-5031	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	8764	-0-	-2458	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	4300	-0-	-6736	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	506	-0-	-9514	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	170	-0-	-9130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	141	-0-	-8349	-0-	141	3			N	-0-					-0-
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840																	
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	398	1	272	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	581	2	N	-0-					-0-
MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980																	
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	607	1	7792	2	N	-0-					-0-
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	587	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	545	1	7003	2	N	-0-					-0-
*10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	589	1	7564	2	N	-0-					-0-
*11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	567	1	7251	2	N	-0-					-0-
ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285																	
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	520	1	5781	2	N	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	582	1	5830	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6176	-0-	-365	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6022	-0-	-338	-0-	672	1	5350	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6033	-0-	-508	-0-	435	1	5598	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5653	-0-	-647	-0-	409	1	5244	2	N	-0-					-0-
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895																	
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					22
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					22
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					22
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					22
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					22
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					22
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865																	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865																	
06	3180	X	588	-0-	-2592	-0-	588	1			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	1362	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1615	-0-	-1671	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1235	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	1141	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	2618	-0-	-1612	-0-	1071	1	1547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	765	1	5855	2	N	-0-			-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	5973	-0-	2973	2973	674	1	5299	2	N	-0-			-0-
*10	8029	X	5056	-0-	-2973	-0-	316	1	4740	2	N	-0-			-0-
*11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	271	1	4040	2	N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

06	5820	X	5663	-0-	-157	-0-	5663	3			N	-0-			-0-
07	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	3			N	-0-			-0-
08	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5363	3			N	-0-			-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-			-0-
10	5859	X	4948	-0-	-911	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
11	5670	X	724	-0-	-4946	-0-	724	3			N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

06	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	508	1	11148	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	10445	-0-	-3071	-0-	566	1	9879	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	11588	-0-	-2672	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
09	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	669	1	13350	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13783	-0-	-477	-0-	983	1	12800	2	N	-0-			-0-
*11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	896	1	11614	2	N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

06	840	N	778	-0-	-62	-0-	767	2	11	9	N	10			35
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-			35
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-			31
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			31
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2187	-0-	-1713	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2357	-0-	-1673	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1998	-0-	-2032	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	1922	-0-	-1978	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					20
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					20
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	710	2	8	9	N	7					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1781	2	3	9	N	3					13
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1					14
08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1877	2	34	9	N	31					53
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1932	2	34	9	N	31					84
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	11398	-0-	-692	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	11315	-0-	-1178	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	11626	-0-	-123	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11236	-0-	-164	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11486	-0-	-294	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	10975	-0-	-425	-0-	10975	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

06	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	1783	3			N	-0-					46
07	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	3			N	-0-					46
08	2790	X	1708	-0-	-1082	-0-	1708	3			N	-0-					46
09	2340	X	1779	-0-	-561	-0-	1779	3			N	-0-					46
*10	2418	X	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					46
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
*09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8126	-0-	-274	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2463	N	975	-0-	-1488	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1787	2	1	9	N	1					267
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					267
08	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-	169	1			98
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1680	2	14	9	N	13					111
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1837	2	40	9	N	36					147
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2032	2	35	9	N	32					179

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	908	-0-	-82	-0-	899	2	9	9	N	8					73
07	1023	X	498	-0-	-525	-0-	486	2	12	9	N	11					84
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-					84
09	1140	X	4	-0-	-1136	-0-	4	2			N	-0-					84
10	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-	56	1			28
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					80
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					80
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					80
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	686	2	47	9	N	43					63
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	689	2	58	9	N	53					116
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					124
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					124
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	2	32	9	N	29	133	1			20
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					20

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	112	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	35	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	N	5					12
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					12
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					12

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					21
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					21
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					23
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					23
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					23
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					23

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					43
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	39	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	58	2	22	9	N	20					21
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	N	18	39	1			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	2	22	9	N	20					20
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23	43	1			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

06	810	N	659	-0-	-151	-0-	651	2	8	9	N	7					33
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					33
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	786	2	26	9	N	24	1	8			56
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					56
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					56
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	432	2	11	9	N	10					93
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					93
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-	82	1			11
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					11
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					11

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					25
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					25
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					25
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					25
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					3
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					3
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					3
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					3
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					3

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	179	2	55	9	N	50					50
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	47	1			3
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8	-0-	-2992	12795	8	2			N	-0-					20
07	3100	N	35	-0-	-3065	9730	35	2			N	-0-					20
08	3100	N	17	-0-	-3083	6647	17	2			N	-0-					20
09	3000	N	12	-0-	-2988	3659	12	2			N	-0-					20
*10	3100	N	10	-0-	-3090	569	10	2			N	-0-					20
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	539					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					20
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					20
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					20

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	155	-0-	-2845	31531	155	2			N	-0-					20
07	3100	N	389	-0-	-2711	28820	366	2	23	9	N	21					41
08	3100	N	247	-0-	-2853	25967	247	2			N	-0-					41
09	3000	N	167	-0-	-2833	23134	167	2			N	-0-					41
*10	3100	N	127	-0-	-2973	20161	127	2			N	-0-					41
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	20071					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	2	24	9	N	22	2	8			48
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	N	38					86
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	754	2	62	9	N	56	1	8			141
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	613	2	56	9	N	51	172	1			20
10	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			N	-0-					20
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	30					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	111	141	1			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

06	3000	N	388	-0-	-2612	29709	388	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	400	-0-	-2700	27009	400	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	392	-0-	-2708	24301	392	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	373	-0-	-2627	21674	373	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	377	-0-	-2723	18951	377	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	18861					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

06	3000	N	183	-0-	-2817	31393	183	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	301	-0-	-2799	28594	301	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	349	-0-	-2751	25843	338	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	3000	N	336	-0-	-2664	23179	336	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	359	-0-	-2741	20438	355	2	4	9	N	4					4
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	20108					N	NO RPT					4

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	99480					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	96380					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	93280					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	90280					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	87180					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	87180					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					76
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					76
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18	6	8			88
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					93
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					93

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	472	-0-	-2528	93655	472	2			N	-0-					13
07	3100	N	954	-0-	-2146	91509	954	2			N	-0-					13
08	3100	N	895	-0-	-2205	89304	895	2			N	-0-					13
09	3000	N	767	-0-	-2233	87071	767	2			N	-0-	13	1			-0-
*10	3100	N	744	-0-	-2356	84715	744	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	83845					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	26	-0-	-2974	29508	24	2	2	9	N	2					12
07	3100	N	52	-0-	-3048	26460	41	2	11	9	N	10					22
08	3100	N	43	-0-	-3057	23403	43	2			N	-0-					22
09	3000	N	40	-0-	-2960	20443	40	2			N	-0-					22
*10	3100	N	49	-0-	-3051	17392	49	2			N	-0-					22
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	17362					N	NO RPT					22

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	857	-0-	-2143	117129	857	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	895	-0-	-2205	114924	895	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	894	-0-	-2206	112718	894	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	857	-0-	-2143	110575	857	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	889	-0-	-2211	108364	889	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	107494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1792					N	-0-					-0-
07	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	396	-0-	-2604	62518	396	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	402	-0-	-2698	59820	402	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	384	-0-	-2716	57104	384	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	434	-0-	-2566	54538	434	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	426	-0-	-2674	51864	426	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	51504					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

06	3000	N	859	-0-	-2141	113032	859	2			N	-0-					19
07	3100	N	854	-0-	-2246	110786	854	2			N	-0-					19
08	3100	N	833	-0-	-2267	108519	833	2			N	-0-					19
09	3000	N	802	-0-	-2198	106321	802	2			N	-0-					19
*10	3100	N	811	-0-	-2289	104032	811	2			N	-0-					19
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	103222					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-	4	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	33911					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	30811					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	27711					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	24711					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	21611					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21611					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	126691					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	123591					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	120491					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	117491					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	114391					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	114391					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

06	3000	N	666	-0-	-2334	92184	666	2			N	-0-					78
07	3100	N	834	-0-	-2266	89918	834	2			N	-0-					78
08	3100	N	1042	-0-	-2058	87860	1042	2			N	-0-					78
09	3000	N	926	-0-	-2074	85786	926	2			N	-0-	67	1			11
*10	3100	N	838	-0-	-2262	83524	838	2			N	-0-					11
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	82564					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					32
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	2	44	9	N	40	72	1			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLE OPERATING, LLC 743069
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2432	2	39	9	N	35					35
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2191	2	42	9	N	38					73
09	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1927	2	6	9	N	5					78
10	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	1778	2	9	9	N	8					86
11	2190	X	202	-0-	-1988	-0-	198	2	4	9	N	4					90

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		47	-0-	47	126	47	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14	-0-	14	140	14	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		36	-0-	36	176	36	2			Y	-0-					33
10	182	N	6	-0-	-176	-0-	6	2			Y	-0-					33
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					33

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		802	-0-	802	802	802	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		470	-0-	470	1272	470	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		515	-0-	515	1787	515	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3141	1354	2			Y	-0-					52
10	3000	N	1345	-0-	-1655	1486	1333	2	12	9	Y	11					63
*11	2745	N	1259	-0-	-1486	-0-	1258	2	1	9	Y	1					64

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14638	-0-	14638	14638	14598	2	40	9	Y	36	110	1			-0-
07	DLQ G-10		17837	-0-	17837	32475	17731	2	106	9	Y	96					96
08	DLQ G-10		18711	-0-	18711	51186	18609	2	102	9	Y	93					189
09	DLQ G-10		17272	-0-	17272	68458	17200	2	72	9	Y	65	121	1			133
10	85339	X	16881	-0-	-68458	-0-	16798	2	83	9	Y	75	126	1			82
11	16800	X	15945	-0-	-855	-0-	15827	2	118	9	Y	107					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5891	-0-	5891	5891	5876	2	15	9	Y	14	41	1			-0-
07	DLQ G-10		6152	-0-	6152	12043	6113	2	39	9	Y	35					35
08	DLQ G-10		6105	-0-	6105	18148	6071	2	34	9	Y	31					66
09	DLQ G-10		5604	-0-	5604	23752	5581	2	23	9	Y	21	46	1			41
10	29440	X	5688	-0-	-23752	-0-	5660	2	28	9	Y	25	41	1			25
11	5910	X	5114	-0-	-796	-0-	5075	2	39	9	Y	35					60

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2215	1374	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3555	1340	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1234	-0-	1234	4789	1234	2			Y	-0-					25
10	3000	N	1135	-0-	-1865	2924	1135	2			Y	-0-					25
*11	3000	N	884	-0-	-2116	808	884	2			Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1564	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
07	DLQ G-10		738	-0-	738	2306	730	2	8	9	Y	7					7
08	DLQ G-10		498	-0-	498	2804	491	2	7	9	Y	6					13
09	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3936	1126	2	6	9	Y	5	7	1			11
10	3000	N	1218	-0-	-1782	2154	1212	2	6	9	Y	5	8	1			8
*11	3000	N	1017	-0-	-1983	171	1010	2	7	9	Y	6					14

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2336	-0-	2336	2336	2335	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4658	2322	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2645	-0-	2645	7303	2645	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		2927	-0-	2927	10230	2915	2	12	9	Y	11					27
10	13449	X	3219	-0-	-10230	-0-	3213	2	6	9	Y	5					32
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2734	2	19	9	Y	17					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1566	1	1702	2	N	1					207
							1	9									
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1286	1	1921	2	N	6					213
							7	9									
08	2728	X	1826	-0-	-902	-0-	871	1	949	2	N	5					218
							6	9									
09	2640	X	162	-0-	-2478	-0-	162	2			N	-0-					218
10	2728	X	95	-0-	-2633	-0-	92	2	3	9	N	3					221
11	2640	X	63	-0-	-2577	-0-	63	2			N	-0-					221

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	4767	2	1	9	Y	1					53
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	9916	5148	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		4814	-0-	4814	14730	4814	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		4620	-0-	4620	19350	4601	2	19	9	Y	17					70
10	24163	X	4813	-0-	-19350	-0-	4804	2	9	9	Y	8					78
11	4980	X	4395	-0-	-585	-0-	4365	2	30	9	Y	27					105

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2611	-0-	-2369	-0-	2604	2	7	9	N	6					84
07	5735	X	4278	-0-	-1457	-0-	4271	2	7	9	N	6					90
08	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4560	2	6	9	N	5					95
09	5550	X	5471	-0-	-79	-0-	5458	2	13	9	N	12					107
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4947	2	4	9	N	4					111
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	2	8	9	N	7					118

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	3769	-0-	-2651	-0-	1678	1	2091	2	N	-0-					172
07	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	1510	1	4155	2	N	-0-					172
08	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	1510	1	4605	2	N	-0-					172
09	6420	X	3225	-0-	-3195	-0-	1678	1	1536	2	N	10					182
							11	9									
10	6634	X	1740	-0-	-4894	-0-	1734	1	6	9	N	5					187
11	5910	X	2904	-0-	-3006	-0-	1678	1	1197	2	N	26					213
							29	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	6831	2	3	9	N	3					155
07	7564	X	6531	-0-	-1033	-0-	6531	2			N	-0-					155
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					155
09	6840	X	1519	-0-	-5321	-0-	1519	2			N	-0-					155
10	7068	X	2525	-0-	-4543	-0-	2511	2	14	9	N	13					168
11	7680	X	4751	-0-	-2929	-0-	4727	2	24	9	N	22					190

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5057	-0-	5057	5057	5043	2	14	9	Y	13					40
07	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9811	4739	2	15	9	Y	14	51	1			3
08	DLQ G-10		4619	-0-	4619	14430	4608	2	11	9	Y	10					13
09	DLQ G-10		4488	-0-	4488	18918	4471	2	17	9	Y	15					28
10	23474	X	4556	-0-	-18918	-0-	4539	2	17	9	Y	15					43
11	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4287	2	18	9	Y	16					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10282	-0-	10282	10282	10246	2	36	9	Y	33					75
07	DLQ G-10		10589	-0-	10589	20871	10552	2	37	9	Y	34	104	1			5
08	DLQ G-10		10442	-0-	10442	31313	10408	2	34	9	Y	31					36
09	DLQ G-10		10193	-0-	10193	41506	10160	2	33	9	Y	30					66
10	51447	X	9941	-0-	-41506	-0-	9905	2	36	9	Y	33					99
11	10200	X	10084	-0-	-116	-0-	10042	2	42	9	Y	38					137

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

06	DLQ G-10		5446	-0-	5446	5446	810	1	4624	2	Y	11					52
							12	9									
07	DLQ G-10		8162	-0-	8162	13608	810	1	7342	2	Y	9					61
							10	9									
08	DLQ G-10		5878	-0-	5878	19486	810	1	5054	2	Y	13					74
							14	9									
09	DLQ G-10		6545	-0-	6545	26031	810	1	5715	2	Y	18					92
							20	9									
10	31270	X	5239	-0-	-26031	-0-	837	1	4400	2	Y	2					94
							2	9									
11	7860	X	5281	-0-	-2579	-0-	810	1	4463	2	Y	7					101
							8	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
*11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

06	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3678	-0-	-1592	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3749	-0-	-1583	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2688	-0-	-2472	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3305	-0-	-2027	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1988	-0-	-2992	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

06	11280	X	9508	-0-	-1772	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	8484	-0-	-3172	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8886	-0-	-941	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	5811	-0-	-3909	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10937	-0-	-502	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11004	-0-	-869	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9838	-0-	-1652	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10649	-0-	-1224	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10582	-0-	-68	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19530	X	15644	-0-	-3886	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	15983	-0-	-4198	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	16009	-0-	-4172	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15114	-0-	-1416	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15233	-0-	-1848	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14621	-0-	-1009	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11295	-0-	-454	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11008	-0-	-741	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9087	-0-	-2793	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9753	-0-	-2523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8280	-0-	-3600	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1136	1	674	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4929	-0-	1829	1829	1911	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2074	-0-	-1026	803	1911	1	163	2	N	-0-					-0-
09	2391	N	1588	-0-	-803	-0-	1216	1	372	2	N	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1534	1	128	2	N	-0-					-0-
*11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	686	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	140	1	16256	2	N	-0-					-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	140	1	16982	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	5286	-0-	-3504	-0-	463	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	9366	-0-	-7033	-0-	367	1	8999	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	10311	-0-	-6249	-0-	209	1	10102	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	13369	-0-	-611	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12605	-0-	-1159	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12071	-0-	-1786	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10851	-0-	-2559	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12521	-0-	-1336	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11598	-0-	-1782	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	12875	-0-	-1285	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12581	-0-	-1586	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11808	-0-	-1242	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12275	-0-	-1210	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12465	-0-	-405	-0-	12465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18690	X	17160	-0-	-1530	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17661	-0-	-1652	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	15136	-0-	-2864	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17590	-0-	-1010	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	16335	-0-	-1035	-0-	16335	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12557	-0-	-523	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12726	-0-	-759	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11918	-0-	-652	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12507	-0-	-482	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12113	-0-	-457	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3918	-0-	-1042	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3792	-0-	-1008	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3948	-0-	-1012	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	217	X	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	7457	-0-	-4933	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9585	-0-	-2288	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7935	-0-	-1215	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8660	-0-	-919	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5334	-0-	-4506	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	9111	-0-	-3099	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9624	-0-	-3458	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9232	-0-	-3850	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8457	-0-	-4203	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8857	-0-	-1869	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8545	-0-	-755	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	11320	-0-	-2840	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11126	-0-	-840	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10399	-0-	-2094	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10744	-0-	-1749	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10480	-0-	-830	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	14995	-0-	-1235	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12141	-0-	-2987	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13844	-0-	-1156	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14367	-0-	-1133	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13274	-0-	-1726	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
07	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
09	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
10	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
*11	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	7473	-0-	-3087	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
*11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
08	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11948	-0-	-142	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12149	-0-	-344	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10111	-0-	-1979	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
09	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13781	-0-	-19	-0-	13781	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6747	-0-	-1437	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6229	-0-	-1955	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
*11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	17871	-0-	-2709	-0-	51	1	17820	2	N	-0-			-0-
07	20026	X	17358	-0-	-2668	-0-	89	1	17269	2	N	-0-			-0-
08	21111	X	20698	-0-	-413	-0-	89	1	20609	2	N	-0-			-0-
09	20430	X	18455	-0-	-1975	-0-	18455	2			N	-0-			-0-
10	21111	X	18761	-0-	-2350	-0-	18761	2			N	-0-			-0-
11	20040	X	18701	-0-	-1339	-0-	18701	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14460	X	10511	-0-	-3949	-0-	87	1	10424	2	N	-0-			-0-
07	14942	X	14442	-0-	-500	-0-	2	1	14440	2	N	-0-			-0-
08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	2	1	13518	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	10659	-0-	-1521	-0-	144	1	10515	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	11326	-0-	-3120	-0-	152	1	11174	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	10589	-0-	-3391	-0-	154	1	10435	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	79	1	21490	2	N	-0-			-0-
07	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-			-0-
08	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-			-0-
09	21570	X	20753	-0-	-817	-0-	32	1	20721	2	N	-0-			-0-
10	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	26107	2			N	-0-			-0-
*11	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	65	1	24769	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-			-0-
07	13919	X	13894	-0-	-25	-0-	13894	2			N	-0-			-0-
08	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	13437	2			N	-0-			-0-
09	14220	X	11649	-0-	-2571	-0-	11649	2			N	-0-			-0-
10	14694	X	11712	-0-	-2982	-0-	11712	2			N	-0-			-0-
11	13560	X	9971	-0-	-3589	-0-	9971	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21480	X	19781	-0-	-1699	-0-	19781	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	20364	-0-	-1832	-0-	20364	2			N	-0-			-0-
08	22196	X	19557	-0-	-2639	-0-	19557	2			N	-0-			-0-
09	20850	X	17631	-0-	-3219	-0-	17631	2			N	-0-			-0-
10	21545	X	17972	-0-	-3573	-0-	17972	2			N	-0-			-0-
11	19770	X	13616	-0-	-6154	-0-	13616	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	2282	-0-	-2833	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	2101	-0-	-2849	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	2220	-0-	-2895	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	1252	-0-	-3698	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6517	-0-	-1163	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6419	-0-	-1176	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5987	-0-	-943	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
11	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	5997	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1678	1	5953	2	N	16					36
							18	9									
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1566	1	5748	2	N	13					49
							14	9									
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1016	1	6474	2	N	14					63
							15	9									
09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	240	1	6611	2	N	43					106
							47	9									
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	248	1	6762	2	N	9					115
							10	9									
*11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	240	1	5885	2	N	9					124
							10	9									

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

06	DLQ G-10		13643	-0-	13643	13643	13598	2	45	9	Y	41					152
07	DLQ G-10		13225	-0-	13225	26868	13171	2	54	9	Y	49					201
08	DLQ G-10		12583	-0-	12583	39451	12518	2	65	9	Y	59	162	1			98
09	DLQ G-10		12293	-0-	12293	51744	12216	2	77	9	Y	70	104	1			64
10	64170	X	12426	-0-	-51744	-0-	12343	2	83	9	Y	75					139
11	12720	X	11663	-0-	-1057	-0-	11601	2	62	9	Y	56					195

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

06	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	4903	2	39	9	N	35					65
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5054	2	116	9	N	105					170
08	5983	X	4925	-0-	-1058	-0-	4814	2	111	9	N	101					271
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4984	2	68	9	N	62	180	1			153
10	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	4793	2	96	9	N	87					240
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4941	2	156	9	N	142					382

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

06	13980	X	2309	-0-	-11671	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	4697	-0-	-9749	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	2851	-0-	-9797	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3440	-0-	-5740	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	810 13	1 9	5438	2	N	12					104
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	837 11	1 9	7013	2	N	10					114
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	837 14	1 9	6074	2	N	13					127
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	810 12	1 9	8234	2	N	11					138
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	837 11	1 9	5510	2	N	10					148
*11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	810 2	1 9	7547	2	N	2					150

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

06	17310	X	14251	-0-	-3059	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13744	-0-	-3864	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12822	-0-	-2898	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	13726	-0-	-2518	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13045	-0-	-1205	-0-	13045	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

06	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
*11	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

06	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11137	-0-	-2100	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11694	-0-	-1543	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12510	-0-	-727	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8001	-0-	-4809	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9469	-0-	-1301	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9208	-0-	-1921	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8396	-0-	-1234	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8761	-0-	-1035	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8479	-0-	-1001	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	331	1	28953	2	N	-0-					-0-
07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	433	1	29092	2	N	-0-					-0-
08	33480	X	24315	-0-	-9165	-0-	433	1	23882	2	N	-0-					-0-
09	32400	X	19267	-0-	-13133	-0-	118	1	19149	2	N	-0-					-0-
10	33480	X	16826	-0-	-16654	-0-	121	1	16705	2	N	-0-					-0-
*11	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	19	1	33242	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47940	X	39647	-0-	-8293	-0-	39647	2			N	-0-					-0-
07	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
08	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	39505	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	32838	-0-	-6822	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	36370	-0-	-4612	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	31968	-0-	-7692	-0-	31968	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	7003	-0-	-317	-0-	335	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	4860	-0-	-2704	-0-	337	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5933	-0-	-1259	-0-	337	1	5596	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4838	-0-	-2152	-0-	327	1	4511	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5394	-0-	-1829	-0-	357	1	5037	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	4808	-0-	-2182	-0-	311	1	4497	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	510	-0-	-2070	-0-	320	1	190	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	218	-0-	-2448	-0-	114	1	104	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	114	-0-	-2273	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	188	1	259	2	N	-0-					-0-
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	293	1	12389	2	N	-0-					-0-
*11	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	16	1	22907	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8085	-0-	-1665	-0-	507	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9691	-0-	-384	-0-	505	1	9186	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7798	-0-	-2277	-0-	505	1	7293	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9006	-0-	-534	-0-	516	1	8490	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	7632	-0-	-2071	-0-	513	1	7119	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	7589	-0-	-1801	-0-	531	1	7058	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	500	-0-	-160	-0-	351	1	149	2	N	-0-					-0-
07	558	N	174	-0-	-384	-0-	138	1	36	2	N	-0-					-0-
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	1			N	-0-					-0-
09	510	N	283	-0-	-227	-0-	190	1	93	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7035	-0-	3935	3935	339	1	6696	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	14310	-0-	11310	15245	486	1	13824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19260	X	15873	-0-	-3387	-0-	440	1	15433	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	16165	-0-	-3737	-0-	473	1	15692	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14470	-0-	-1588	-0-	473	1	13997	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	9879	-0-	-5991	-0-	408	1	9471	2	N	-0-					-0-
10	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	461	1	15989	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	15015	-0-	-855	-0-	472	1	14543	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

06	37380	X	30991	-0-	-6389	-0-	30991	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	31592	-0-	-6197	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	32901	-0-	-2160	-0-	32901	2			N	-0-					-0-
09	31380	X	25385	-0-	-5995	-0-	25385	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27014	-0-	-5009	-0-	56	1	26958	2	N	-0-					-0-
11	31830	X	29984	-0-	-1846	-0-	29984	2			N	-0-					-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

06	22710	X	21256	-0-	-1454	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	22703	-0-	-175	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	22527	-0-	-196	-0-	22527	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	14503	-0-	-7487	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21629	-0-	-1063	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	19937	-0-	-2023	-0-	19937	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

06	4650	X	985	-0-	-3665	-0-	668	1	317	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	879	-0-	-578	-0-	673	1	206	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	923	-0-	-534	-0-	673	1	250	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	793	-0-	-617	-0-	627	1	166	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	719	-0-	-304	-0-	629	1	90	2	N	-0-					-0-
11	990	X	717	-0-	-273	-0-	637	1	80	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
07	31859	X	31859	-0-	-0-	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
08	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	25944	-0-	-456	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-					-0-
*11	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

06	DLQ G-10		9091	-0-	9091	9091	8982	2	109	9	Y	99					260
07	DLQ G-10		9460	-0-	9460	18551	9358	2	102	9	Y	93	182	1			171
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28242	9585	2	106	9	Y	96					267
09	DLQ G-10		8826	-0-	8826	37068	8796	2	30	9	Y	27					294
10	46295	X	9227	-0-	-37068	-0-	9197	2	30	9	Y	27					321
11	9030	X	8665	-0-	-365	-0-	8628	2	37	9	Y	34					355

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

06	2760	X	2055	-0-	-705	-0-	317	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	57	1	325	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41971	X	41971	-0-	-0-	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	42316	-0-	-743	-0-	42316	2			N	-0-					-0-
08	43338	X	43326	-0-	-12	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	38279	-0-	-3691	-0-	38279	2			N	-0-					-0-
10	43369	X	42151	-0-	-1218	-0-	42151	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	38903	-0-	-3067	-0-	38903	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47910	X	44759	-0-	-3151	-0-	44759	2			N	-0-					-0-
07	45901	X	45901	-0-	-0-	-0-	45901	2			N	-0-					-0-
08	46841	X	46503	-0-	-338	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	37194	-0-	-8136	-0-	37194	2			N	-0-					-0-
10	46841	X	46755	-0-	-86	-0-	46755	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	42731	-0-	-2269	-0-	42731	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20610	X	17955	-0-	-2655	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19805	-0-	-1492	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	19817	-0-	-1480	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19392	-0-	-417	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	19045	-0-	-125	-0-	19045	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	12316	-0-	-3404	-0-	61	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12659	-0-	-3585	-0-	72	1	12587	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15631	-0-	-1047	-0-	72	1	15559	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	12783	-0-	-3357	-0-	46	1	12737	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	11598	-0-	-5080	-0-	70	1	11528	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	6991	-0-	-8129	-0-	126	1	6865	2	N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16494	-0-	-91	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16032	-0-	-553	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13038	-0-	-3102	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13446	-0-	-3232	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13292	-0-	-2848	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25050	X	20103	-0-	-4947	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	21316	-0-	-1965	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
08	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	19141	-0-	-959	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19536	-0-	-1792	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	18737	-0-	-1903	-0-	18737	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22080	X	20192	-0-	-1888	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	16151	-0-	-6665	-0-	215	1	15936	2	N	-0-					-0-
08	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	215	1	31267	2	N	-0-					-0-
09	22080	X	11935	-0-	-10145	-0-	74	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	22816	X	12877	-0-	-9939	-0-	396	1	12481	2	N	-0-					-0-
11	22080	X	14170	-0-	-7910	-0-	132	1	14038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	23874	-0-	-10040	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
09	32820	X	7379	-0-	-25441	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	38546	X	38546	-0-	-0-	-0-	38546	2			N	-0-					-0-
*11	35910	X	35910	-0-	-0-	-0-	35910	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

06	23130	X	19840	-0-	-3290	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	13413	-0-	-9496	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	2084	-0-	-20081	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15486	-0-	-5964	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	36313	2			N	-0-					-0-
*11	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30353	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

06	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	513	-0-	-21528	-0-	39	1	474	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	14459	-0-	-7582	-0-	39	1	14420	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	1475	-0-	-19855	-0-	432	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	22041	X	1268	-0-	-20773	-0-	228	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	14575	-0-	-6755	-0-	515	1	14060	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

06	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	22573	-0-	-2134	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20885	-0-	-3025	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	21365	-0-	-3342	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20948	-0-	-2362	-0-	20948	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

06	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
07	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
08	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24251	-0-	-1489	-0-	24251	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	25833	-0-	-765	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	24836	-0-	-904	-0-	24836	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

06	35640	X	33367	-0-	-2273	-0-	33367	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	34209	-0-	-2030	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	32416	-0-	-3172	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	26490	-0-	-7950	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	30310	-0-	-5154	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30052	-0-	-3308	-0-	30052	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

06	15330	X	14184	-0-	-1146	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14212	-0-	-1629	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13893	-0-	-1018	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13636	-0-	-794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12840	-0-	-1823	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12463	-0-	-1727	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	14918	-0-	-2092	-0-	14918	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	15215	-0-	-1649	-0-	15215	2			N	-0-			-0-
08	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-			-0-
09	16200	X	13951	-0-	-2249	-0-	13951	2			N	-0-			-0-
10	16740	X	14772	-0-	-1968	-0-	14772	2			N	-0-			-0-
11	14910	X	14098	-0-	-812	-0-	14098	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	17693	-0-	14693	14693	349	1	17344	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	14852	-0-	11752	26445	803	1	14049	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	12343	-0-	9243	35688	803	1	11540	2	N	-0-			-0-
09	46381	X	10693	-0-	-35688	-0-	642	1	10051	2	N	-0-			-0-
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	423	1	12083	2	N	-0-			-0-
*11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	518	1	11626	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	21681	2			N	-0-			-0-
07	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	21070	2			N	-0-			-0-
08	21111	X	19448	-0-	-1663	-0-	19448	2			N	-0-			-0-
09	21000	X	16995	-0-	-4005	-0-	16995	2			N	-0-			-0-
10	21700	X	14056	-0-	-7644	-0-	83	1	13973	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	16081	-0-	-4919	-0-	8	1	16073	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25350	X	23830	-0-	-1520	-0-	23830	2			N	-0-			-0-
07	26195	X	21987	-0-	-4208	-0-	21987	2			N	-0-			-0-
08	24490	X	20733	-0-	-3757	-0-	20733	2			N	-0-			-0-
09	23820	X	17673	-0-	-6147	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
10	24614	X	21208	-0-	-3406	-0-	21208	2			N	-0-			-0-
11	23820	X	18198	-0-	-5622	-0-	18198	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	21752	-0-	-3388	-0-	21752	2			N	-0-			-0-
07	25389	X	23155	-0-	-2234	-0-	23155	2			N	-0-			-0-
08	23994	X	23290	-0-	-704	-0-	23290	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	16897	-0-	-6323	-0-	16897	2			N	-0-			-0-
10	23374	X	21641	-0-	-1733	-0-	21641	2			N	-0-			-0-
11	22530	X	20152	-0-	-2378	-0-	20152	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21660	X	21646	-0-	-14	-0-	21646	2			N	-0-			-0-
07	22382	X	20342	-0-	-2040	-0-	20342	2			N	-0-			-0-
08	22382	X	19050	-0-	-3332	-0-	19050	2			N	-0-			-0-
09	21660	X	18312	-0-	-3348	-0-	18312	2			N	-0-			-0-
10	22382	X	22288	-0-	-94	-0-	22288	2			N	-0-			-0-
11	21660	X	20598	-0-	-1062	-0-	20598	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34320	X	23910	-0-	-10410	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	-0-	-0-	-34968	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	32340	X	7014	-0-	-25326	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	35777	X	35777	-0-	-0-	-0-	35777	2			N	-0-					-0-
*11	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	30015	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31410	X	23820	-0-	-7590	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
08	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
09	30900	X	7419	-0-	-23481	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
*11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30630	X	26629	-0-	-4001	-0-	26629	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
09	30630	X	7770	-0-	-22860	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
10	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
*11	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24750	X	23340	-0-	-1410	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23851	-0-	-1724	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	23400	-0-	-1121	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	19775	-0-	-3955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23209	-0-	-1188	-0-	23209	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	21860	-0-	-1480	-0-	21860	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					19
07	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7235	2			N	-0-					19
08	7533	X	7276	-0-	-257	-0-	7276	2			N	-0-					19
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7969	2	13	9	N	12					31
10	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7486	2	1	9	N	1					32
*11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7846	2	4	9	N	4					36

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10286	2	10	9	N	9					72
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8238	2	3	9	N	3					75
08	6975	X	2162	-0-	-4813	-0-	2158	2	4	9	N	4					79
09	6750	X	528	-0-	-6222	-0-	516	2	12	9	N	11					90
10	6975	X	4795	-0-	-2180	-0-	4780	2	15	9	N	14					104
*11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7481	2	1	9	N	1					105

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	14596	-0-	-794	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13046	-0-	-2547	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15062	-0-	-624	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13151	-0-	-2029	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13056	-0-	-1554	-0-	13056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24510	X	22573	-0-	-1937	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
07	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	24876	-0-	-823	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	23589	-0-	-1281	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23456	-0-	-2243	-0-	23456	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	21860	-0-	-2290	-0-	21860	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25950	X	23869	-0-	-2081	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	23120	-0-	-3695	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	22024	-0-	-4791	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20661	-0-	-3219	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	21155	-0-	-3521	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	19740	-0-	-4140	-0-	19740	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
07	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
08	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19916	-0-	-1102	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	18180	-0-	-2550	-0-	18180	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34440	X	26757	-0-	-7683	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	26097	-0-	-9336	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	27681	-0-	-7659	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26122	-0-	-2198	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	26477	-0-	-2787	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	24760	-0-	-2030	-0-	24760	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41220	X	34343	-0-	-6877	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	35883	-0-	-6370	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	35140	-0-	-2835	-0-	35140	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	28712	-0-	-8038	-0-	28712	2			N	-0-					-0-
10	37107	X	33202	-0-	-3905	-0-	33202	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	30504	-0-	-4236	-0-	30504	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36690	X	33708	-0-	-2982	-0-	33708	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	33923	-0-	-3866	-0-	33923	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	32731	-0-	-3477	-0-	32731	2			N	-0-					-0-
09	35040	X	28391	-0-	-6649	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
10	35681	X	33106	-0-	-2575	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	30719	-0-	-3001	-0-	30719	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33390	X	31262	-0-	-2128	-0-	31262	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	31577	-0-	-2926	-0-	31577	2			N	-0-					-0-
08	33573	X	30979	-0-	-2594	-0-	30979	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	25902	-0-	-6588	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31336	-0-	-1679	-0-	31336	2			N	-0-					-0-
11	31260	X	29528	-0-	-1732	-0-	29528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	11675	-0-	-6235	-0-	184	1	11491	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	12973	-0-	-5534	-0-	177	1	12796	2	N	-0-			-0-
08	18507	X	15919	-0-	-2588	-0-	177	1	15742	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	15206	-0-	-604	-0-	299	1	14907	2	N	-0-			-0-
10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	272	1	15630	2	N	-0-			-0-
11	15420	X	15019	-0-	-401	-0-	233	1	14786	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

06	20730	X	15539	-0-	-5191	-0-	224	1	15315	2	N	-0-			-0-
07	18941	X	13882	-0-	-5059	-0-	208	1	13674	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	16618	-0-	-711	-0-	208	1	16410	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15089	-0-	-1681	-0-	288	1	14801	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	15599	-0-	-1420	-0-	268	1	15331	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	14164	-0-	-1916	-0-	245	1	13919	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

06	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	27298	2			N	-0-			-0-
07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-			-0-
08	29388	X	27837	-0-	-1551	-0-	27837	2			N	-0-			-0-
09	28440	X	25051	-0-	-3389	-0-	25051	2			N	-0-			-0-
10	29388	X	25466	-0-	-3922	-0-	2	1	25464	2	N	-0-			-0-
11	27300	X	21685	-0-	-5615	-0-	42	1	21643	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

06	18660	X	3713	-0-	-14947	-0-	274	1	3439	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	2963	-0-	-16319	-0-	232	1	2731	2	N	-0-			-0-
08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	232	1	27197	2	N	-0-			-0-
09	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	2			N	-0-			-0-
10	35149	X	35149	-0-	-0-	-0-	35149	2			N	-0-			-0-
*11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

06	39900	X	30816	-0-	-9084	-0-	16	1	30800	2	N	-0-			-0-
07	40269	X	30693	-0-	-9576	-0-	30693	2			N	-0-			-0-
08	38967	X	34833	-0-	-4134	-0-	34833	2			N	-0-			-0-
09	36300	X	31638	-0-	-4662	-0-	100	1	31538	2	N	-0-			-0-
10	36115	X	29062	-0-	-7053	-0-	31	1	29031	2	N	-0-			-0-
11	33720	X	26882	-0-	-6838	-0-	54	1	26828	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

06	43440	X	38741	-0-	-4699	-0-	38741	2			N	-0-			-0-
07	44857	X	41129	-0-	-3728	-0-	41129	2			N	-0-			-0-
08	44237	X	41719	-0-	-2518	-0-	41719	2			N	-0-			-0-
09	41160	X	39359	-0-	-1801	-0-	39359	2			N	-0-			-0-
10	41137	X	40679	-0-	-458	-0-	40679	2			N	-0-			-0-
11	40380	X	38226	-0-	-2154	-0-	38226	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

06	20340	X	10264	-0-	-10076	-0-	165	1	10099	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	14117	-0-	-6560	-0-	199	1	13918	2	N	-0-			-0-
08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	199	1	20902	2	N	-0-			-0-
09	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	236	1	20067	2	N	-0-			-0-
10	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	197	1	18615	2	N	-0-			-0-
11	20430	X	15687	-0-	-4743	-0-	176	1	15511	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26130	X	16640	-0-	-9490	-0-	212	1	16428	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	18966	-0-	-4563	-0-	256	1	18710	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	19910	-0-	-2782	-0-	256	1	19654	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	20172	-0-	-1788	-0-	256	1	19916	2	N	-0-			-0-
10	22692	X	21388	-0-	-1304	-0-	224	1	21164	2	N	-0-			-0-
*11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	211	1	19092	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

06	22020	X	16479	-0-	-5541	-0-	100	1	16379	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	19851	-0-	-2903	-0-	99	1	19752	2	N	-0-			-0-
08	22754	X	20915	-0-	-1839	-0-	99	1	20816	2	N	-0-			-0-
09	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	64	1	19859	2	N	-0-			-0-
10	19840	X	13492	-0-	-6348	-0-	186	1	13306	2	N	-0-			-0-
11	20250	X	11783	-0-	-8467	-0-	195	1	11588	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

06	202740	X	96214	-0-	-106526	-0-	96214	2			N	-0-			-0-
07	209498	X	54265	-0-	-155233	-0-	54265	2			N	-0-			-0-
08	137113	X	30280	-0-	-106833	-0-	30280	2			N	-0-			-0-
09	117060	X	75782	-0-	-41278	-0-	75782	2			N	-0-			-0-
10	108717	X	91584	-0-	-17133	-0-	91584	2			N	-0-			-0-
11	96210	X	82453	-0-	-13757	-0-	82453	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

06	110790	X	73322	-0-	-37468	-0-	73322	2			N	-0-			-0-
07	100843	X	72628	-0-	-28215	-0-	72628	2			N	-0-			-0-
08	94178	X	70411	-0-	-23767	-0-	70411	2			N	-0-			-0-
09	77250	X	57240	-0-	-20010	-0-	57240	2			N	-0-			-0-
10	79825	X	67852	-0-	-11973	-0-	67852	2			N	-0-			-0-
11	73320	X	62625	-0-	-10695	-0-	62625	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

06	198030	X	98478	-0-	-99552	-0-	98478	2			N	-0-			-0-
07	204631	X	54903	-0-	-149728	-0-	54903	2			N	-0-			-0-
08	146444	X	17	-0-	-146427	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	123180	X	63829	-0-	-59351	-0-	63829	2			N	-0-			-0-
10	111662	X	91638	-0-	-20024	-0-	91638	2			N	-0-			-0-
11	98490	X	84977	-0-	-13513	-0-	84977	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

06	186390	X	108208	-0-	-78182	-0-	108208	2			N	-0-			-0-
07	192603	X	61128	-0-	-131475	-0-	61128	2			N	-0-			-0-
08	135563	X	30668	-0-	-104895	-0-	30668	2			N	-0-			-0-
09	122820	X	75653	-0-	-47167	-0-	75653	2			N	-0-			-0-
10	119164	X	96535	-0-	-22629	-0-	96535	2			N	-0-			-0-
11	108210	X	91206	-0-	-17004	-0-	91206	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		19709	-0-	19709	19709	19709	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		162701	-0-	162701	182410	162701	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		133337	-0-	133337	315747	133337	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		14398	-0-	14398	14398	14398	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		180326	-0-	180326	194724	180326	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		161061	-0-	161061	355785	161061	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		22749	-0-	22749	22749	22749	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		167896	-0-	167896	190645	167896	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		122359	-0-	122359	313004	122359	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		18754	-0-	18754	18754	18754	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		138583	-0-	138583	157337	138583	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		102592	-0-	102592	259929	102592	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		20249	-0-	20249	20249	20249	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		147186	-0-	147186	167435	147186	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		109597	-0-	109597	277032	109597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					1
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	N	12					12
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	189	3	46	9	N	42					75
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					79
07	713	X	686	-0-	-27	-0-	564	3	122	9	N	111					190
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	105	1			85
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					85
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					95
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	733	3	8	9	N	7					102

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					49
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	550	3	54	9	N	49					98
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	3	1	9	N	1					99
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					99
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					99
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					99

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	N	9					81
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	202	3	111	9	N	101					182
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4	88	1			98
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	N	8					106
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	N	9					115
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	3	8	9	N	7					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	335	-0-	335	335	277	3	58	9	Y	53					95
08	14B2	EXT	92	-0-	92	427	90	3	2	9	Y	2					97
09	14B2	EXT	147	-0-	147	574	147	3			Y	-0-					97
10	14B2	EXT	129	-0-	129	703	129	2			Y	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	703					Y	-0-					97

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2474	3	4	9	N	4					137
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	937	3	152	9	N	138					275
08	1302	N	927	-0-	-375	-0-	915	3	12	9	N	11	106	1			180
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	3			N	-0-					180
10	1085	N	932	-0-	-153	-0-	924	2	8	9	N	7					187
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	16					203

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000	N	5997	-0-	2997	6390	5997	3			N	-0-					30
07	3100	N	3061	-0-	-39	6351	3022	3	39	9	N	35					65
08	10048	X	3697	-0-	-6351	-0-	3695	3	2	9	N	2					67
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3269	3	2	9	N	2					69
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3139	2	6	9	N	5					74
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	3	2	9	N	2					76

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					2
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					2
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					2
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					2
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6	145	1			111
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1973	3	58	9	N	53					164
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3	12	9	N	11					175
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	3	21	9	N	19					194
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2627	2	31	9	N	28					222
*11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2834	3	35	9	N	32	96	1			158

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	310	X	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	N	1					89
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1939	3	102	9	N	93					182
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	3			N	-0-					182
09	2655	N	1825	-0-	-830	-0-	1825	3			N	-0-					182
*10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					182
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	1727	3	1	9	N	1	85	1			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1106	-0-	1106	1106	1106	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3785	-0-	3785	4891	3743	3	42	9	N	38					38
10	14B2	EXT	2809	-0-	2809	7700	2795	2	14	9	N	13					51
*11	8557	X	857	-0-	-7700	-0-	851	3	6	9	N	5					56

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	406	-0-	-783	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	3	24	9	Y	22					22
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	136	3	1	9	Y	1					23
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			Y	-0-					23
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1164	N	418	-0-	-746	-0-	418	3			Y	-0-					300
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	3	17	9	Y	15	8	1			307
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					307
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					307
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					307
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					307

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1175	N	309	-0-	-866	-0-	309	3			Y	-0-					2
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	679	3	36	9	Y	33	33	1			2
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
09	300	N	55	-0-	-245	-0-	55	3			Y	-0-					2
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	64	3	97	9	N	88					88
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					88
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					88
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					88
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					2
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					2
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					2

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					45
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	495	3	39	9	N	35					80
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					80
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					80
10	527	N	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					80
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	N	2					121
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	3	114	9	N	104					225
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					225
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					225
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1251	2	13	9	N	12					237
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1096	3	2	9	N	2					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	X	-0-	-0-	-722	-0-					N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					111
07	3100	N	3968	-0-	868	868	3923	3	45	9	N	41					152
08	3100	N	9564	-0-	6464	7332	9516	3	48	9	N	44					196
09	3000	N	3499	-0-	499	7831	3486	3	13	9	N	12					208
10	11039	X	3208	-0-	-7831	-0-	3197	2	11	9	N	10					218
*11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					218

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		250	-0-	250	456	250	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
10	571	X	115	-0-	-456	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					49
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	786	3	55	9	N	50					99
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					102
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					102
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	694	2	2	9	N	2					104
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	345	3	168	9	N	153					294
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	428	3	174	9	N	158					452
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					452
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	321	3	10	9	N	9	34	1			427
10	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					427
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					427

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4897	X	992	-0-	-3905	-0-	992	3			Y	-0-					8
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4271	3	33	9	Y	30					38
08	3100	N	4226	-0-	1126	1126	4220	3	6	9	Y	5					43
09	3000	N	3786	-0-	786	1912	3778	3	8	9	Y	7					50
*10	5700	X	3788	-0-	-1912	-0-	3785	2	3	9	Y	3					53
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	3726	3	9	9	Y	8					61

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					89
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	685	3	95	9	N	86					175
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	N	2					177
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					182
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					182
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	3	8	9	N	7					189

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1918	3	7	9	N	6					68
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2048	3	70	9	N	64					132
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	3	6	9	N	5					137
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1743	3	8	9	N	7					144
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1982	2	9	9	N	8					152
11	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1908	3	2	9	N	2					154

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9	N	1					57
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	738	3	23	9	N	21					78
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					80
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1					81
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					84
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	566	3	3	9	N	3					87

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					21
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	566	3	23	9	N	21					42
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	487	3	3	9	N	3					45
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	471	3	3	9	N	3					48
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9					57
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					63

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1713	3	119	9	N	108					181
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	3	2	9	N	2					183
09	3000	N	3316	-0-	316	316	3316	3			N	-0-					183
10	3100	N	3867	-0-	767	1083	3867	2			N	-0-					183
*11	3000	N	3295	-0-	295	1378	3289	3	6	9	N	5					188

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	N	1161	-0-	-1339	8444	1161	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1153	-0-	-1947	6497	1153	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1119	-0-	-1981	4516	1119	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1120	-0-	-1880	2636	1120	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1108	-0-	-1992	644	1108	2			Y	-0-					-0-
*11	1834	N	1190	-0-	-644	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2					183
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					183
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			Y	-0-					183
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	3	9	9	Y	8					191
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	Y	11					202
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3					205

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	895	N	-0-	-0-	-895	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1					1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	3	4	9	N	4					6

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	X	319	-0-	-425	-0-	317	3	2	9	N	2					2
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	N	1					3
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					5
10	744	X	739	-0-	-5	-0-	738	2	1	9	N	1					6
11	840	X	507	-0-	-333	-0-	506	3	1	9	N	1					7

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					56
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1741	3	57	9	N	52					108
08	3100	N	3534	-0-	434	434	3510	3	24	9	N	22					130
09	2363	N	1929	-0-	-434	-0-	1908	3	21	9	N	19					149
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1697	2	10	9	N	9					158
11	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	1773	3	2	9	N	2					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	237	3	2	9	N	2					2
10	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					2
11	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	3			N	-0-					2

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3088	3	20	9	N	18					18
08	1822	N	1814	-0-	-8	-0-	1812	3	2	9	N	2					20
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	3	7	9	N	6					26
10	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2559	2	2	9	N	2					28
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	3	3	9	N	3					31

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					55
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					55
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					55
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					55
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	18	-0-	-365	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2963	3	25	9	N	23	128	1			21
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6901	3	65	9	N	59					80
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					80
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4160	3	35	9	N	32	68	1			44
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3600	2	25	9	N	23					67
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3193	3	22	9	N	20	50	1			36

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	284	3	35	9	N	32					32
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	142	2	35	9	N	32					64
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	127	3			N	-0-					64

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3868	-0-	3868	3868	3868	3			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6278	X	-0-	-0-	-6278	-0-					Y	-0-					194
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					231
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	3	3	9	Y	3					234
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	3	3	9	Y	3					237
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3273	2	9	9	Y	8					245
*11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3564	3	13	9	Y	12					257

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	N	11					115
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2497	3	95	9	N	86					201
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	3	23	9	N	21					222
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	3	6	9	N	5					227
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2545	2	10	9	N	9					236
*11	3000	N	5098	-0-	2098	2098	2434	3	164	9	N	149					385

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	3			N	-0-					-0-
09	3580	X	2970	-0-	-610	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	210	X	23	-0-	-187	-0-	23	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	2306	3	4	9	N	4					285
07	2449	X	1646	-0-	-803	-0-	1472	3	174	9	N	158					443
08	2604	X	757	-0-	-1847	-0-	745	3	12	9	N	11					454
09	2310	N	544	-0-	-1766	-0-	529	3	15	9	N	14					468
10	1643	N	687	-0-	-956	-0-	674	2	13	9	N	12	150	1			330
*11	3000	N	3029	-0-	29	29	910	3			N	-0-					330

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2990	3	25	9	N	23					187
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3025	3	169	9	N	154					341
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2929	3	35	9	N	32					373
09	2970	X	2265	-0-	-705	-0-	2228	3	37	9	N	34	168	1			239
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5420	2	41	9	N	37					276
*11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5095	3	63	9	N	57					333

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4048	3	21	9	N	19	42	1			27
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4648	3	253	9	N	230					257
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4545	3	55	9	N	50					307
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4377	3	50	9	N	45	187	1			165
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4433	2	46	9	N	42					207
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4552	3	78	9	N	71	189	1			88

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	3	2	9	N	2					2
08	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5529	3	2	9	N	2					4
09	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	4857	3	2	9	N	2					6
10	6045	X	4944	-0-	-1101	-0-	4941	2	3	9	N	3					9
11	5850	X	5007	-0-	-843	-0-	4985	3	22	9	N	20					29

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		282	-0-	282	282	251	2	31	9	Y	28					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	282					Y	13					41

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11331	-0-	11331	11331	11210	2	121	9	Y	110					110
11	14B2	EXT	8958	-0-	8958	20289	8914	3	44	9	Y	40					150

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7512	3	6	9	N	5					25
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5879	3	125	9	N	114					139
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6820	3	40	9	N	36					175
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5689	3	31	9	N	28	152	1			51
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6628	2	36	9	N	33					84
*11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6479	3	36	9	N	33					117

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	435	-0-	-945	-0-	434	3	1	9	N	1					250
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	569	3	242	9	N	220					470
08	1426	X	72	-0-	-1354	-0-	72	3			N	-0-					470
09	1380	X	458	-0-	-922	-0-	458	3			N	-0-	172	1			298
10	1333	X	73	-0-	-1260	-0-	73	2			N	-0-					298
11	780	X	63	-0-	-717	-0-	63	3			N	-0-					298

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5001	-0-	2001	2001	5001	3			N	-0-	115	1			705
07	6818	X	4817	-0-	-2001	-0-	4772	3	45	9	N	41					746
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5860	3	70	9	N	64					810
09	600	X	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-	61	1			749
10	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14465	2	101	9	N	92					841
*11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11763	3	79	9	N	72	130	1			784

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	3			N	-0-					2
07	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11725	3	14	9	N	13					15
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					15
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					15
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					15
*11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	3	14	9	N	13					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					329
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	7					336
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1566	3	20	9	N	18					354
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					366
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					371

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					7
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3967	3	25	9	N	23					30
08	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	2090	3	3	9	N	3					33
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2276	3	6	9	N	5					38
10	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	592	2	1	9	N	1					39
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3430	3	6	9	N	5					44

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					28
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	N	13					41
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	3	7	9	N	6					47
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	N	5					52
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	N	2					54
11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1767	3	1	9	N	1					55

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5670	3	15	9	N	14					201
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6178	3	129	9	N	117					318
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6445	3	52	9	N	47					365
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6018	3	14	9	N	13					378
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6214	2	47	9	N	43					421
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4744	3	17	9	N	15					436

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6537	3	9	9	N	8					124
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8974	3	96	9	N	87					211
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7792	3	33	9	N	30					241
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7672	3	6	9	N	5					246
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8027	2	19	9	N	17					263
*11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7520	3	22	9	N	20					283

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	95	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	N	1					143
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2014	3	103	9	N	94					237
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					237
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					331

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105	1			-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

06	1050	N	225	-0-	-825	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6					44
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2167	3	77	9	N	70					114
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					117
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					117
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	3000	N	5002	-0-	2002	2002	5002	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	74	1			17
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					17
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					374
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	142	1			413
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					413
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					413
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	N	3					416
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					416

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	1939	-0-	-5284	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*11	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3432	X	1	-0-	-3431	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	900	1	14767	2	N	-0-					-0-
07	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	930	1	14558	2	N	-0-					-0-
08	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	930	1	13713	2	N	-0-					-0-
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	900	1	11415	2	N	-0-					-0-
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	930	1	5902	2	N	-0-					-0-
*11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	900	1	8	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

06	DLQ G-10	11466	-0-	11466	11466	11463	2	3	9	Y	3	77	1	3	8	24
07	DLQ G-10	8282	-0-	8282	19748	8281	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	DLQ G-10	8325	-0-	8325	28073	8323	2	2	9	Y	2	2	8			24
09	DLQ G-10	10984	-0-	10984	39057	10940	2	44	9	Y	40	40	8			24
10	DLQ G-10	11542	-0-	11542	50599	11479	2	63	9	Y	57	1	8			78
*11	61517	X	10918	-0-	-50599	-0-	10901	2	17	9	Y	15					93

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

06	DLQ G-10	7379	-0-	7379	7379	394	1	6982	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
07	DLQ G-10	6840	-0-	6840	14219	400	1	6437	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
08	DLQ G-10	7379	-0-	7379	21598	404	1	6972	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
09	DLQ G-10	7116	-0-	7116	28714	372	1	6693	2	Y	46	46	8			12
						51	9									
10	DLQ G-10	7014	-0-	7014	35728	377	1	6617	2	Y	18	1	8			28
						20	9									
*11	42586	X	6858	-0-	-35728	-0-	367	1	6491	2	Y	-0-					28

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

06	DLQ G-10	12062	-0-	12062	12062	12060	2	2	9	Y	2	60	1	2	8	20
07	DLQ G-10	9643	-0-	9643	21705	9642	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	DLQ G-10	12175	-0-	12175	33880	12173	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	DLQ G-10	11506	-0-	11506	45386	11466	2	40	9	Y	36	34	8			22
10	DLQ G-10	11713	-0-	11713	57099	11656	2	57	9	Y	52	1	8			71
*11	68297	X	11198	-0-	-57099	-0-	11183	2	15	9	Y	14					85

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

06	6360	X	5907	-0-	-453	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5509	-0-	-941	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5464	-0-	-446	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	9	1	996	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		998	-0-	998	2005	9	1	989	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	3030	9	1	1016	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		980	-0-	980	4010	9	1	969	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
10	DLQ G-10		1079	-0-	1079	5089	10	1	1069	2	Y	-0-					3
*11	2900	N	1191	-0-	-1709	3380	12	1	1179	2	Y	-0-					3

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7796	-0-	7796	7796	158	1	7636	2	Y	2	17	1	2	8	54
							2	9									
07	DLQ G-10		8640	-0-	8640	16436	182	1	8457	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
08	DLQ G-10		8552	-0-	8552	24988	166	1	8384	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
09	DLQ G-10		8923	-0-	8923	33911	166	1	8737	2	Y	18	18	8			54
							20	9									
10	DLQ G-10		9301	-0-	9301	43212	172	1	9095	2	Y	31	1	8			82
							34	9									
*11	51624	X	8412	-0-	-43212	-0-	173	1	8239	2	Y	-0-					82

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9337	-0-	-833	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8715	-0-	-1577	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9458	-0-	-617	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8747	-0-	-853	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8728	-0-	-1006	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7841	-0-	-1489	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	11122	-0-	-1718	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10872	-0-	-2179	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10326	-0-	-2384	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10326	-0-	-1614	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10546	-0-	-1389	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9836	-0-	-1294	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16560	X	15710	-0-	-850	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16033	-0-	-1079	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15775	-0-	-1337	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	15349	-0-	-1143	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14789	-0-	-931	-0-	14789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9222	2	1	9	N	1	1	8			104
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9768	2	1	9	N	1	1	8			104
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9772	2	3	9	N	3	3	8			104
09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17	17	8			104
10	9765	X	8665	-0-	-1100	-0-	8664	2	1	9	N	1	1	8			104
11	9450	X	8171	-0-	-1279	-0-	8171	2			N	-0-					104

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8600	-0-	-824	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8155	-0-	-1207	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8586	-0-	-114	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4822	2	3	9	N	3	3	8			50
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	2	1	9	N	1	1	8			50
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			50
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4695	2	28	9	N	25	25	8			50
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					25
*11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					25

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1298	-0-	-772	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22935	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	18436	-0-	-3729	-0-	18436	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
09	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					N	-0-					-0-
10	28458	X	8706	-0-	-19752	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	-0-	-0-	-22950	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1212	-0-	1212	1212	1212	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		48	-0-	48	1260	48	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	3			N	-0-					84
07	43619	X	43619	-0-	-0-	-0-	43619	3			N	-0-					84
08	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	45711	3			N	-0-					84
09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	3			N	-0-					84
10	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	2			N	-0-					84
*11	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	34752	3			N	-0-					84

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5202	-0-	-1008	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
*11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9900	-0-	-640	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9755	-0-	-325	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10037	-0-	-317	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9583	-0-	-257	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	3			N	-0-					-0-
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
*11	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4832	-0-	-717	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31950	X	28567	-0-	-3383	-0-	28567	3			N	-0-					-0-
07	33015	X	30639	-0-	-2376	-0-	30639	3			N	-0-					-0-
08	32953	X	29826	-0-	-3127	-0-	29826	3			N	-0-					-0-
09	31320	X	26601	-0-	-4719	-0-	26601	3			N	-0-					-0-
10	31186	X	29639	-0-	-1547	-0-	29639	2			N	-0-					-0-
*11	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	30254	3			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8442	-0-	-486	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
*11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	238	1	45	9	Y	41	34	8			76
07	DLQ G-10		244	-0-	244	527	222	1	22	9	Y	20	68	1	20	8	8
08	DLQ G-10		298	-0-	298	825	247	1	51	9	Y	46	37	8			17
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1606	212	1	38	2	Y	483	482	8			18
							531	9									
10	DLQ G-10		405	-0-	405	2011	181	1	215	2	Y	8	10	8			16
							9	9									
*11	2272	N	261	-0-	-2011	-0-	163	1	98	2	Y	-0-					16

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
08	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-					-0-
09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			N	-0-					-0-
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2939	-0-	-3841	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	10144	-0-	-4054	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
08	14198	X	12633	-0-	-1565	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	6454	-0-	-7286	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	4726	-0-	-9472	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	103	-0-	-13637	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10621					N	-0-					-0-
07	10621	X	-0-	-0-	-10621	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	14470	-0-	11370	11370	14470	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3787	-0-	787	12157	3787	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

06	37170	X	35941	-0-	-1229	-0-	35941	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	30713	-0-	-7696	-0-	30713	3			N	-0-					-0-
08	37479	X	29037	-0-	-8442	-0-	29037	3			N	-0-					-0-
09	36270	X	32520	-0-	-3750	-0-	32520	3			N	-0-					-0-
10	37479	X	35652	-0-	-1827	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	33656	-0-	-2284	-0-	33656	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

06	43804	X	43804	-0-	-0-	-0-	43804	3			N	-0-					-0-
07	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	47175	3			N	-0-					-0-
08	45880	X	43512	-0-	-2368	-0-	43512	3			N	-0-					-0-
09	44400	X	37511	-0-	-6889	-0-	37511	3			N	-0-					-0-
10	47182	X	33810	-0-	-13372	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
11	45660	X	30557	-0-	-15103	-0-	30557	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			N	-0-					-0-
09	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	3			N	-0-					-0-
10	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-
*11	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	3			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

06	DLQ G-10		8557	-0-	8557	8557	305	1	8243	2	Y	8	8	8			34
							9	9									
07	DLQ G-10		8479	-0-	8479	17036	249	1	8224	2	Y	5	16	1	5	8	18
							6	9									
08	DLQ G-10		6791	-0-	6791	23827	190	1	6591	2	Y	9	9	8			18
							10	9									
09	DLQ G-10		7037	-0-	7037	30864	190	1	6736	2	Y	101	101	8			18
							111	9									
10	DLQ G-10		7308	-0-	7308	38172	239	1	7067	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*11	45182	X	7010	-0-	-38172	-0-	225	1	6785	2	Y	-0-					4

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

06	6150	X	6129	-0-	-21	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			N	-0-					-0-
09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
10	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
*11	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

06	9180	X	8424	-0-	-756	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8058	-0-	-972	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8161	-0-	-953	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

06	13800	X	13246	-0-	-554	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13433	-0-	-548	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13305	-0-	-459	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12620	-0-	-580	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12874	-0-	-828	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12370	-0-	-890	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
*11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

06	6060	X	2766	-0-	-3294	-0-	553	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4079	-0-	-2183	-0-	591	1	3488	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	624	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	586	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	603	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4250	-0-	-70	-0-	592	1	3658	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

06	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	26096	3			N	-0-					-0-
07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	3			N	-0-					-0-
08	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22793	3			N	-0-					-0-
09	23843	X	23843	-0-	-0-	-0-	23843	3			N	-0-					-0-
10	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19270	-0-	-1130	-0-	19270	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

06	9180	X	9126	-0-	-54	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	6314	-0-	-3172	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	1923	-0-	-7563	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	8357	-0-	-1129	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
*11	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
07	23498	X	23455	-0-	-43	-0-	23455	3			N	-0-					-0-
08	25079	X	24102	-0-	-977	-0-	24102	3			N	-0-					-0-
09	26700	X	22976	-0-	-3724	-0-	22976	3			N	-0-					-0-
10	27590	X	19606	-0-	-7984	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	17921	-0-	-8779	-0-	17921	3			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	2941	-0-	-3509	-0-	588	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4644	-0-	-2021	-0-	615	1	4029	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4472	-0-	-2193	-0-	581	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	3864	-0-	-2166	-0-	561	1	3303	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4015	-0-	-976	-0-	602	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	574	1	3245	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14315	X	3612	-0-	-10703	-0-	3592	3	20	9	N	18					233
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7568	3	230	9	N	209					442
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7809	3	34	9	N	31	169	1			304
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7060	3	35	9	N	32					336
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5565	2	13	9	N	12					348
*11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6724	3	28	9	N	25					373

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1676	3	11	9	N	10					111
07	2883	X	1360	-0-	-1523	-0-	1255	3	105	9	N	95					206
08	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1299	3	13	9	N	12					218
09	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2299	3	11	9	N	10					228
10	2325	X	991	-0-	-1334	-0-	989	2	2	9	N	2					230
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					230

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	1558	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4109	-0-	-2029	-0-	1556	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3723	-0-	-2415	-0-	1552	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4033	-0-	-1157	-0-	1527	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4861	-0-	-502	-0-	1708	1	3153	2	N	-0-					-0-
*11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1724	1	3369	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3			N	-0-					7
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8048	3	61	9	N	55					62
08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					62
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9153	3	9	9	N	8					70
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					70
*11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7008	3	7	9	N	6					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

06	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-			-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-			-0-
08	4712	X	1594	-0-	-3118	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			N	-0-			-0-
10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-			-0-
*11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	3			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

06	31740	X	12618	-0-	-19122	-0-	12618	3			N	-0-			-0-
07	28148	X	998	-0-	-27150	-0-	998	3			N	-0-			-0-
08	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	-0-			-0-
09	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					N	-0-			-0-
10	25933	X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2			N	-0-			-0-
*11	30399	X	30399	-0-	-0-	-0-	30399	3			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

06	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	3			N	-0-			-0-
07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	3			N	-0-			-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-			-0-
09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	3			N	-0-			-0-
10	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-			-0-
*11	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	3			N	-0-			-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

06	23490	X	2	-0-	-23488	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	3			N	-0-			-0-
10	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	2			N	-0-			-0-
*11	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	3			N	-0-			-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

06	8580	X	6990	-0-	-1590	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	6265	-0-	-2601	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
08	8525	X	6302	-0-	-2223	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7689	-0-	-171	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	7880	-0-	-118	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
*11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

06	7650	X	7357	-0-	-293	-0-	2071	1	5286	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7418	-0-	-487	-0-	2194	1	5224	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	2198	1	5215	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6997	-0-	-653	-0-	2102	1	4895	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6638	-0-	-1112	-0-	2041	1	4597	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6786	-0-	-564	-0-	1905	1	4881	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					230
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2415	3	241	9	N	219					449
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	783	3	15	9	N	14					463
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	3	3	9	N	3					466
10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					466
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4105	3	10	9	N	9	173	1			303

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	2139	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	2232	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2232	1	5681	2	N	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	2151	1	5521	2	N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	2232	1	5531	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	2160	1	4461	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

06	DLQ G-10		7149	-0-	7149	7149	423	1	6723	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
07	DLQ G-10		7008	-0-	7008	14157	424	1	6581	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
08	DLQ G-10		7044	-0-	7044	21201	400	1	6642	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	DLQ G-10		6200	-0-	6200	27401	353	1	5801	2	Y	42	42	8			11
							46	9									
10	DLQ G-10		7378	-0-	7378	34779	418	1	6938	2	Y	20	1	8			29
							22	9									
*11	42538	X	7759	-0-	-34779	-0-	424	1	7335	2	Y	-0-					29

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

06	DLQ G-10		6003	-0-	6003	6003	314	1	5688	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	DLQ G-10		5073	-0-	5073	11076	335	1	4736	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	DLQ G-10		7507	-0-	7507	18583	414	1	7092	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	DLQ G-10		6263	-0-	6263	24846	355	1	5887	2	Y	19	19	8			5
							21	9									
10	DLQ G-10		5244	-0-	5244	30090	345	1	4891	2	Y	7					11
							8	9									
*11	36292	X	6202	-0-	-30090	-0-	379	1	5823	2	Y	-0-					11

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

06	17880	X	16820	-0-	-1060	-0-	16819	2	1	9	N	1	1	8			158
07	18476	X	17118	-0-	-1358	-0-	17117	2	1	9	N	1	1	8			158
08	17918	X	16860	-0-	-1058	-0-	16852	2	8	9	N	7	1	8			164
09	17190	X	16501	-0-	-689	-0-	16479	2	22	9	N	20	20	8			164
10	17453	X	16587	-0-	-866	-0-	16586	2	1	9	N	1	1	8			131
11	16830	X	15950	-0-	-880	-0-	15950	2			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11917	3	28	9	N	25					173
07	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13036	3	173	9	N	157	107	1			223
08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14548	3	6	9	N	5					228
09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12717	3	9	9	N	8					236
10	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	13998	2	41	9	N	37					273
*11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12699	3	6	9	N	5					278

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17187	3	54	9	N	49					221
07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15160	3	92	9	N	84	61	1			244
08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13788	3	33	9	N	30					274
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12161	3	30	9	N	27					301
10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13231	2	11	9	N	10					311
*11	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11780	3	11	9	N	10					321

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

06	7590	X	6730	-0-	-860	-0-	1083	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6724	-0-	-1119	-0-	1132	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	1122	1	6115	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	1068	1	5983	2	N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1079	1	6684	2	N	-0-					-0-
*11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1104	1	6536	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

06	17490	X	16593	-0-	-897	-0-	16592	2	1	9	N	1	1	8			125
07	17391	X	16971	-0-	-420	-0-	16970	2	1	9	N	1	1	8			125
08	17360	X	16880	-0-	-480	-0-	16876	2	4	9	N	4	1	8			128
09	16800	X	16354	-0-	-446	-0-	16342	2	12	9	N	11	11	8			128
10	17360	X	16508	-0-	-852	-0-	16508	2			N	-0-					161
11	16590	X	15991	-0-	-599	-0-	15991	2			N	-0-					161

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

06	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	728	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	797	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	821	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	803	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	875	1	2485	2	N	-0-					-0-
*11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	862	1	1847	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

06	6630	X	4658	-0-	-1972	-0-	918	1	3740	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4156	-0-	-1951	-0-	919	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	971	1	3706	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4288	-0-	-1172	-0-	902	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	915	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3336	-0-	-1314	-0-	808	1	2528	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	874	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	902	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	835	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2622	-0-	-678	-0-	840	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2578	-0-	-832	-0-	881	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	856	1	1277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7715	-0-	7715	7715	90	1	7614	2	Y	10	10	8			21
							11	9									
07	DLQ G-10		7615	-0-	7615	15330	91	1	7518	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	21594	82	1	6163	2	Y	17	9	8			29
							19	9									
09	DLQ G-10		7986	-0-	7986	29580	107	1	7735	2	Y	131	123	8			37
							144	9									
10	DLQ G-10		6985	-0-	6985	36565	83	1	6891	2	Y	10	4	8			43
							11	9									
*11	41667	X	5102	-0-	-36565	-0-	81	1	5017	2	Y	4					47
							4	9									

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	5015	-0-	2015	2015	5015	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	3			N	-0-					-0-
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
08	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	27908	3			N	-0-					-0-
09	15990	X	13180	-0-	-2810	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	3406	-0-	-13117	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	11070	-0-	-12600	-0-	11070	3			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

06	28560	X	25922	-0-	-2638	-0-	25922	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	28070	-0-	-1442	-0-	28070	3			N	-0-					-0-
08	29543	X	17249	-0-	-12294	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
09	28590	X	9823	-0-	-18767	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
10	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	35623	2			N	-0-					-0-
*11	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	33994	3			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6563	-0-	-784	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6392	-0-	-718	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	494	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5346	-0-	-2652	-0-	501	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6671	-0-	-1327	-0-	619	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	572	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7771	-0-	-72	-0-	565	1	7206	2	N	-0-					-0-
*11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	539	1	7198	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	515	1	5594	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	528	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	538	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	547	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	450	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	439	1	3927	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	406	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	429	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	311	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	324	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	365	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4916	-0-	-1444	-0-	357	1	4559	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	322	1	4643	2	Y	24	22	8			47
							26	9									
07	DLQ G-10		4978	-0-	4978	9969	302	1	4661	2	Y	14	42	1	14	8	5
							15	9									
08	DLQ G-10		9601	-0-	9601	19570	305	1	9270	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
09	DLQ G-10		7290	-0-	7290	26860	266	1	6746	2	Y	253	253	8			9
							278	9									
10	DLQ G-10		4360	-0-	4360	31220	243	1	4110	2	Y	6	5	8			10
							7	9									
*11	35604	X	4384	-0-	-31220	-0-	274	1	4110	2	Y	-0-					10

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6972	-0-	6972	6972	299	1	6656	2	Y	15	15	8			34
							17	9									
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14259	267	1	7003	2	Y	15	35	1	10	8	4
							17	9									
08	DLQ G-10		7671	-0-	7671	21930	218	1	7432	2	Y	19	16	8			7
							21	9									
09	DLQ G-10		7412	-0-	7412	29342	214	1	6979	2	Y	199	199	8			7
							219	9									
10	DLQ G-10		7570	-0-	7570	36912	265	1	7301	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
*11	44672	X	7760	-0-	-36912	-0-	258	1	7502	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	569	1	1864	2	Y	15	12	8			53
							17	9									
07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	4403	562	1	1382	2	Y	8	8	8			53
							9	9									
08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6751	591	1	1742	2	Y	14	14	8			53
							15	9									
09	DLQ G-10		593	-0-	593	7344	414	1	179	9	Y	163	163	8			53
10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	9128	543	1	1235	2	Y	5	4	8			53
							6	9									
*11	10345	X	1217	-0-	-9128	-0-	449	1	755	2	Y	12					65
							13	9									

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		87	-0-	87	87	63	1	24	9	Y	22	22	8			48
07	DLQ G-10		70	-0-	70	157	60	1	10	9	Y	9	9	8			48
08	DLQ G-10		116	-0-	116	273	70	1	46	9	Y	42	20	8			70
09	DLQ G-10		269	-0-	269	542	58	1	211	9	Y	192	192	8			70
10	DLQ G-10		117	-0-	117	659	84	1	33	9	Y	30	5	8			72
*11	743	N	84	-0-	-659	-0-	71	1	13	9	Y	12					84

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15480	3	44	9	N	40	49	1			28
07	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17492	3	87	9	N	79					107
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10351	3	67	9	N	61					168
09	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17274	3	32	9	N	29					197
10	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20711	2	2	9	N	2					199
*11	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16370	3	34	9	N	31					230

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	9426	9424	2	2	9	Y	2	47	1	2	8	15
07	DLQ G-10		11770	-0-	11770	21196	11769	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	DLQ G-10		11050	-0-	11050	32246	11049	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	DLQ G-10		9043	-0-	9043	41289	9017	2	26	9	Y	24	24	8			15
10	DLQ G-10		8991	-0-	8991	50280	8948	2	43	9	Y	39					51
*11	58796	X	8516	-0-	-50280	-0-	8506	2	10	9	Y	9					60

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	8698	-0-	-1982	-0-	381	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	8682	-0-	-2354	-0-	402	1	8280	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8031	-0-	-2571	-0-	390	1	7641	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7699	-0-	-1361	-0-	353	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	480	1	9230	2	N	-0-					-0-
*11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	458	1	8796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			56
07	DLQ G-10		737	-0-	737	737	160	1	568	2	Y	8	23	1	8	8	33
							9	9									
08	DLQ G-10		4709	-0-	4709	5446	239	1	4437	2	Y	30	30	8			33
							33	9									
09	DLQ G-10		3196	-0-	3196	8642	198	1	2623	2	Y	341	341	8			33
							375	9									
10	DLQ G-10		3320	-0-	3320	11962	268	1	3043	2	Y	8	7	8			13
							9	9									
*11	14880	X	2918	-0-	-11962	-0-	246	1	2672	2	Y	-0-					13

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8152	-0-	8152	8152	644	1	7494	2	Y	13	13	8			62
							14	9									
07	DLQ G-10		9311	-0-	9311	17463	671	1	8633	2	Y	6	6	8			62
							7	9									
08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	26856	660	1	8723	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
09	DLQ G-10		9775	-0-	9775	36631	795	1	8838	2	Y	129	129	8			62
							142	9									
10	DLQ G-10		8550	-0-	8550	45181	697	1	7850	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
*11	53880	X	8699	-0-	-45181	-0-	766	1	7924	2	Y	8					49
							9	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	101	1	3942	2	Y	13	13	8			28
							14	9									
07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	8432	121	1	4247	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
08	DLQ G-10		5527	-0-	5527	13959	113	1	5389	2	Y	23	12	8			39
							25	9									
09	DLQ G-10		2451	-0-	2451	16410	99	1	2165	2	Y	170	162	8			47
							187	9									
10	DLQ G-10		4921	-0-	4921	21331	101	1	4802	2	Y	16	5	8			58
							18	9									
*11	27861	X	6530	-0-	-21331	-0-	101	1	6423	2	Y	5					63
							6	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	109	1	5276	2	Y	12	11	8			24
							13	9									
07	DLQ G-10		3649	-0-	3649	9047	98	1	3547	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
08	DLQ G-10		5475	-0-	5475	14522	129	1	5325	2	Y	19	10	8			33
							21	9									
09	DLQ G-10		5470	-0-	5470	19992	132	1	5175	2	Y	148	140	8			41
							163	9									
10	DLQ G-10		7431	-0-	7431	27423	119	1	7299	2	Y	12	4	8			49
							13	9									
*11	34202	X	6779	-0-	-27423	-0-	107	1	6666	2	Y	5					54
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8377	-0-	-179	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8194	-0-	-362	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8354	-0-	-202	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7798	-0-	-482	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14318	-0-	14318	14318	131	1	14184	2	Y	3	27	1	3	8	85
							3	9									
07	DLQ G-10		14742	-0-	14742	29060	137	1	14603	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
08	DLQ G-10		14567	-0-	14567	43627	134	1	14429	2	Y	4	3	8			86
							4	9									
09	DLQ G-10		14009	-0-	14009	57636	130	1	13843	2	Y	33	31	8			88
							36	9									
10	DLQ G-10		14205	-0-	14205	71841	137	1	14021	2	Y	43	1	8			130
							47	9									
*11	85508	X	13667	-0-	-71841	-0-	143	1	13524	2	Y	-0-					130

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4355	157	1	4196	2	Y	2	17	1	2	8	53
							2	9									
07	DLQ G-10		3361	-0-	3361	7716	147	1	3213	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	DLQ G-10		4644	-0-	4644	12360	164	1	4478	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
09	DLQ G-10		4987	-0-	4987	17347	150	1	4816	2	Y	19	19	8			53
							21	9									
10	DLQ G-10		3821	-0-	3821	21168	154	1	3641	2	Y	24	1	8			76
							26	9									
*11	22735	X	1567	-0-	-21168	-0-	132	1	1435	2	Y	-0-					76

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6408	-0-	6408	6408	98	1	6304	2	Y	5	4	8			10
							6	9									
07	DLQ G-10		7371	-0-	7371	13779	105	1	7264	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	17507	81	1	3643	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
09	DLQ G-10		688	-0-	688	18195	64	1	592	2	Y	29	29	8			10
							32	9									
10	DLQ G-10		4034	-0-	4034	22229	89	1	3939	2	Y	5	1	8			12
							6	9									
*11	29137	X	6908	-0-	-22229	-0-	100	1	6806	2	Y	2					14
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	309	1	3365	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	DLQ G-10		3696	-0-	3696	7371	308	1	3387	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	DLQ G-10		3689	-0-	3689	11060	309	1	3379	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	DLQ G-10		3831	-0-	3831	14891	294	1	3523	2	Y	13	13	8			3
							14	9									
10	DLQ G-10		3603	-0-	3603	18494	309	1	3288	2	Y	5					8
							6	9									
*11	21639	X	3145	-0-	-18494	-0-	293	1	2852	2	Y	-0-					8

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

06	DLQ G-10		7256	-0-	7256	7256	338	1	6917	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	DLQ G-10		7969	-0-	7969	15225	365	1	7603	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	20967	304	1	5437	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	DLQ G-10		7501	-0-	7501	28468	374	1	7098	2	Y	26	24	8			6
							29	9									
10	DLQ G-10		7844	-0-	7844	36312	375	1	7458	2	Y	10	1	8			15
							11	9									
*11	42729	X	6417	-0-	-36312	-0-	318	1	6099	2	Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9057	3	3	9	N	3					624
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8198	3	84	9	N	76	60	1			640
08	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23902	3	48	9	N	44	27	1			657
09	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24180	3	36	9	N	33					690
10	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	26901	2	53	9	N	48					738
*11	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	22392	3	70	9	N	64					802

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14230	3	67	9	N	61	61	1			-0-
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13830	3	191	9	N	174	152	1			22
08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16635	3	105	9	N	95	86	1			31
09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16967	3	110	9	N	100					131
10	8742	X	2543	-0-	-6199	-0-	2521	2	22	9	N	20	122	1			29
11	8460	X	421	-0-	-8039	-0-	409	3	12	9	N	11					40

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

06	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12839	3	24	9	N	22					759
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13329	3	177	9	N	161	136	1			784
08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16617	3	53	9	N	48	48	1			784
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15537	3	61	9	N	55					839
*10	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17742	2	79	9	N	72	63	1			848
*11	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17563	3	73	9	N	66					914

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

06	18510	X	17339	-0-	-1171	-0-	17308	3	31	9	N	28	143	1			545
07	18848	X	17979	-0-	-869	-0-	17822	3	157	9	N	143	123	1			565
08	18631	X	17846	-0-	-785	-0-	17773	3	73	9	N	66					631
09	17490	X	16715	-0-	-775	-0-	16631	3	84	9	N	76	68	1			639
10	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	23784	2	129	9	N	117	125	1			631
11	17400	X	17122	-0-	-278	-0-	17026	3	96	9	N	87					718

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17068	3	24	9	N	22	123	1			64
07	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18263	3	73	9	N	66					130
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	44					174
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	30	116	1			88
10	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	50					138
11	13320	X	9784	-0-	-3536	-0-	9753	3	31	9	N	28					166

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11884	3	51	9	N	46	46	1			-0-
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13422	3	142	9	N	129	43	1			86
08	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21759	3	51	9	N	46	104	1			28
09	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	19990	3	73	9	N	66					94
*10	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18053	2	62	9	N	56	61	1			89
*11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13506	3	64	9	N	58					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16959	X	4098	-0-	-12861	-0-	4098	3			N	-0-					111
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					111
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					111
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	6043	-0-	6043	6043	6043	3				N	-0-					-0-
10	T. A.	5735	-0-	5735	11778	5735	2				N	-0-					-0-
11	T. A.	3751	-0-	3751	15529	3751	3				N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

06	27750	X	22647	-0-	-5103	-0-	22647	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	21033	-0-	-4542	-0-	21033	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	19016	-0-	-4637	-0-	19016	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	20515	-0-	-2375	-0-	20515	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	19286	-0-	-4367	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21442	-0-	-1208	-0-	21442	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

06	30210	X	28907	-0-	-1303	-0-	28907	3			N	-0-					-0-
07	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	3			N	-0-					-0-
08	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3			N	-0-					-0-
09	29460	X	29298	-0-	-162	-0-	29298	3			N	-0-					-0-
10	31310	X	26950	-0-	-4360	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	24446	-0-	-5854	-0-	24446	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

06	139533	X	23069	-0-	-116464	-0-	22959	3	110	9	Y	100					276
07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18225	3	67	9	Y	61	184	1			153
08	19933	X	17385	-0-	-2548	-0-	17311	3	74	9	Y	67					220
09	19290	X	16230	-0-	-3060	-0-	16172	3	58	9	Y	53					273
*10	19933	X	17713	-0-	-2220	-0-	17650	2	63	9	Y	57	133	1			197
11	19290	X	14220	-0-	-5070	-0-	14191	3	29	9	Y	26	144	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24390	X	22240	-0-	-2150	-0-	22240	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	22323	-0-	-2353	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
08	25017	X	20342	-0-	-4675	-0-	20342	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	18309	-0-	-5901	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
10	25017	X	18245	-0-	-6772	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	17427	-0-	-4803	-0-	17427	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	20539	10	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	20542	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20542					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20542					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
07	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	3			N	-0-					-0-
08	19809	X	19370	-0-	-439	-0-	19370	3			N	-0-					-0-
09	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	3			N	-0-					-0-
10	20367	X	17924	-0-	-2443	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	9710	-0-	-10000	-0-	9710	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128304	X	18770	-0-	-109534	-0-	18702	3	68	9	Y	62					822
07	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16779	3	83	9	Y	75	158	1			739
08	19747	X	15373	-0-	-4374	-0-	15290	3	83	9	Y	75					814
09	19110	X	14418	-0-	-4692	-0-	14339	3	79	9	Y	72					886
10	19747	X	14436	-0-	-5311	-0-	14219	2	217	9	Y	197	182	1			901
11	18780	X	11050	-0-	-7730	-0-	11043	3	7	9	Y	6	40	1			867

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136866	X	20802	-0-	-116064	-0-	20724	3	78	9	Y	71					470
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18633	3	46	9	Y	42	118	1			394
08	20553	X	17126	-0-	-3427	-0-	17082	3	44	9	Y	40					434
09	19890	X	18016	-0-	-1874	-0-	17961	3	55	9	Y	50					484
*10	20553	X	18583	-0-	-1970	-0-	18557	2	26	9	Y	24	48	1			460
11	19890	X	16791	-0-	-3099	-0-	16771	3	20	9	Y	18					478

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
09	3000	N	6468	-0-	3468	3468	6468	3			N	-0-					56
10	3100	N	31250	-0-	28150	31618	31012	2	238	9	N	216	100	1			172
*11	3000	N	1247	-0-	-1753	29865	1247	3			N	-0-					172

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
*11	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	32582	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6232	3	25	9	Y	23					24
07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6999	3	36	9	Y	33					57
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4082	3	90	9	Y	82					139
09	6270	X	2583	-0-	-3687	-0-	2552	3	31	9	Y	28					167
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					167
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3					170

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143028	X	15472	-0-	-127556	-0-	15469	3	3	9	Y	3					3
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11426	3	134	9	Y	122					125
08	23002	X	15242	-0-	-7760	-0-	15242	3			Y	-0-	75	1			50
09	22260	X	11141	-0-	-11119	-0-	11098	3	43	9	Y	39					89
10	23002	X	14730	-0-	-8272	-0-	14614	2	116	9	Y	105	102	1			92
11	15480	X	13655	-0-	-1825	-0-	13601	3	54	9	Y	49					141

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	28027	3			N	-0-					-0-
07	29840	X	29840	-0-	-0-	-0-	29840	3			N	-0-					-0-
08	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	3			N	-0-					-0-
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	3			N	-0-					-0-
10	28055	X	25292	-0-	-2763	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	3			N	-0-					-0-
07	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	35708	3			N	-0-					-0-
08	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	3			N	-0-					-0-
09	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			N	-0-					-0-
10	32736	X	31766	-0-	-970	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
11	31680	X	29957	-0-	-1723	-0-	29957	3			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154333	X	1551	-0-	-152782	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
07	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	27948	3	57	9	Y	52					52
08	29822	X	24899	-0-	-4923	-0-	24875	3	24	9	Y	22					74
09	26760	X	24138	-0-	-2622	-0-	24117	3	21	9	Y	19					93
10	27993	X	24210	-0-	-3783	-0-	24170	2	40	9	Y	36	67	1			62
11	27090	X	22582	-0-	-4508	-0-	22551	3	31	9	Y	28					90

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13068	-0-	-1512	-0-	13056	3	12	9	Y	11					19
07	15066	X	13195	-0-	-1871	-0-	13107	3	88	9	Y	80					99
08	14756	X	13074	-0-	-1682	-0-	13074	3			Y	-0-	75	1			24
09	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16688	3	66	9	Y	60					84
10	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14941	2	62	9	Y	56	37	1			103
*11	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14387	3	46	9	Y	42					145

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150414	X	27815	-0-	-122599	-0-	27806	3	9	9	Y	8					8
07	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20173	3	58	9	Y	53					61
08	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18729	3	28	9	Y	25					86
09	17580	X	17231	-0-	-349	-0-	17203	3	28	9	Y	25					111
10	18166	X	16100	-0-	-2066	-0-	16100	2			Y	-0-	39	1			72
11	17580	X	13896	-0-	-3684	-0-	13868	3	28	9	Y	25					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25080	X	18921	-0-	-6159	-0-	18921	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	17496	-0-	-7118	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23636	3			N	-0-					-0-
09	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3			N	-0-					-0-
10	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	20828	-0-	-2032	-0-	20828	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

06	13350	X	11351	-0-	-1999	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	9306	-0-	-4489	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	9108	-0-	-4687	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	9839	-0-	-3511	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	6308	-0-	-7487	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8389	-0-	-2951	-0-	8389	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

06	29850	X	26949	-0-	-2901	-0-	26949	3			N	-0-					-0-
07	30845	X	27320	-0-	-3525	-0-	27320	3			N	-0-					-0-
08	28303	X	28113	-0-	-190	-0-	28113	3			N	-0-					-0-
09	27390	X	26128	-0-	-1262	-0-	26128	3			N	-0-					-0-
10	27838	X	23773	-0-	-4065	-0-	23773	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25954	-0-	-1256	-0-	25954	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	4988	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	39104	-0-	36104	37992	39104	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

06	41700	X	38889	-0-	-2811	-0-	38750	3	139	9	N	126					126
07	43090	X	38744	-0-	-4346	-0-	38744	3			N	-0-					126
08	41819	X	38293	-0-	-3526	-0-	38293	3			N	-0-					126
09	40320	X	36729	-0-	-3591	-0-	36729	3			N	-0-					126
10	40703	X	36246	-0-	-4457	-0-	36246	2			N	-0-					126
11	38880	X	34198	-0-	-4682	-0-	34198	3			N	-0-					126

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

06	93463	X	12145	-0-	-81318	-0-	12136	3	9	9	Y	8					90
07	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23265	3	109	9	Y	99	84	1			105
08	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	24731	3	22	9	Y	20					125
09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21779	3	50	9	Y	45					170
10	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	20474	2	37	9	Y	34	178	1			26
*11	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17129	3	17	9	Y	15					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	61					123
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	617	3			N	-0-					123
10	3100	N	24363	-0-	21263	21263	24268	2	95	9	N	86					209
*11	3000	N	12460	-0-	9460	30723	12402	3	58	9	N	53					262

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

06	38010	X	30370	-0-	-7640	-0-	30370	3			N	-0-					-0-
07	39277	X	29505	-0-	-9772	-0-	29505	3			N	-0-					-0-
08	37789	X	31350	-0-	-6439	-0-	31350	3			N	-0-					-0-
09	36210	X	30513	-0-	-5697	-0-	30513	3			N	-0-					-0-
10	35991	X	31004	-0-	-4987	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28792	-0-	-1568	-0-	28792	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

06	18180	X	11430	-0-	-6750	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	3055	-0-	-4571	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	3156	-0-	-12127	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	14790	X	6222	-0-	-8568	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	15283	X	11485	-0-	-3798	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
*11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

06	39720	X	38025	-0-	-1695	-0-	38025	3			N	-0-					-0-
07	41044	X	40418	-0-	-626	-0-	40418	3			N	-0-					-0-
08	42532	X	37860	-0-	-4672	-0-	37860	3			N	-0-					-0-
09	41160	X	35187	-0-	-5973	-0-	35187	3			N	-0-					-0-
10	41602	X	33781	-0-	-7821	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	31227	-0-	-7893	-0-	31227	3			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

06	185278	X	30131	-0-	-155147	-0-	30122	3	9	9	Y	8					8
07	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28683	3	36	9	Y	33					41
08	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	30001	3			Y	-0-	36	1			5
09	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29100	3	31	9	Y	28					33
10	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	28982	2	24	9	Y	22	33	1			22
*11	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27511	3	22	9	Y	20					42

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

06	36570	X	3	-0-	-36567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	6462	-0-	-31327	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
08	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	42036	3			N	-0-					-0-
09	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	41632	3			N	-0-					-0-
10	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	40299	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	39406	-0-	-1274	-0-	39406	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

06	37680	X	29797	-0-	-7883	-0-	29797	3			N	-0-					-0-
07	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	43346	3			N	-0-					-0-
08	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	40920	3			N	-0-					-0-
09	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39055	-0-	-4283	-0-	39055	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	37184	-0-	-4756	-0-	37184	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46980	X	44698	-0-	-2282	-0-	44698	3			N	-0-					-0-
07	48546	X	42957	-0-	-5589	-0-	42957	3			N	-0-					-0-
08	47151	X	42041	-0-	-5110	-0-	42041	3			N	-0-					-0-
09	45570	X	41308	-0-	-4262	-0-	41308	3			N	-0-					-0-
10	46810	X	40119	-0-	-6691	-0-	40119	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	36880	-0-	-7820	-0-	36880	3			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	34155	3	125	9	N	114					114
07	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	34630	3	150	9	N	136	112	1			138
08	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28619	3			N	-0-					138
09	27030	X	26861	-0-	-169	-0-	26571	3	290	9	N	264	32	1			370
10	27931	X	25871	-0-	-2060	-0-	25658	2	213	9	N	194	328	1			236
11	27030	X	24209	-0-	-2821	-0-	24181	3	28	9	N	25	50	1			211

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148196	X	23273	-0-	-124923	-0-	23273	3			Y	-0-					87
07	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19063	3	64	9	Y	58					145
08	19623	X	17094	-0-	-2529	-0-	17094	3			Y	-0-					145
09	19170	X	15377	-0-	-3793	-0-	15377	3			Y	-0-					145
*10	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21211	2	64	9	Y	58	69	1			134
*11	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	3			Y	-0-					134

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55515	X	1690	-0-	-53825	-0-	1688	3	2	9	Y	2					2
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3356	3	79	9	Y	72					74
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10208	3	39	9	Y	35	63	1			46
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9678	3	33	9	Y	30					76
10	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13692	2	64	9	Y	58					134
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	6	90	1			49

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					89
07	361	X	-0-	-0-	-361	-0-					Y	6					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					139
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3					142
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	50	1			92
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3					95

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43980	X	40206	-0-	-3774	-0-	40206	3			N	-0-					-0-
07	45353	X	39892	-0-	-5461	-0-	39892	3			N	-0-					-0-
08	43679	X	33439	-0-	-10240	-0-	33439	3			N	-0-					-0-
09	42120	X	35733	-0-	-6387	-0-	35733	3			N	-0-					-0-
10	43214	X	35126	-0-	-8088	-0-	35126	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	33091	-0-	-7109	-0-	33091	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42840	X	39199	-0-	-3641	-0-	39199	3			N	-0-					-0-
07	44268	X	40520	-0-	-3748	-0-	40520	3			N	-0-					-0-
08	42904	X	38398	-0-	-4506	-0-	38398	3			N	-0-					-0-
09	41190	X	37001	-0-	-4189	-0-	37001	3			N	-0-					-0-
10	41664	X	36563	-0-	-5101	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
11	39210	X	34585	-0-	-4625	-0-	34585	3			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

06	136769	X	21960	-0-	-114809	-0-	21953	3	7	9	Y	6					6
07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	3			Y	-0-					6
08	21607	X	18543	-0-	-3064	-0-	18349	3	194	9	Y	176	121	1			61
09	21570	X	20191	-0-	-1379	-0-	20136	3	55	9	Y	50					111
10	22289	X	18079	-0-	-4210	-0-	17962	2	117	9	Y	106					217
11	21570	X	17551	-0-	-4019	-0-	17503	3	48	9	Y	44	86	1			174

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

06	133975	X	18437	-0-	-115538	-0-	18437	3			Y	-0-					-0-
07	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19012	3	67	9	Y	61					61
08	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21681	3	64	9	Y	58					119
09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21109	3	43	9	Y	39					158
10	19065	X	19019	-0-	-46	-0-	18973	2	46	9	Y	42	100	1			100
11	20760	X	18570	-0-	-2190	-0-	18524	3	46	9	Y	42					142

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

06	69724	X	12405	-0-	-57319	-0-	12405	3			N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
08	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	22200	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

06	21360	X	15758	-0-	-5602	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	7148	-0-	-14242	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
09	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					-0-
10	18290	X	17424	-0-	-866	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
*11	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

06	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23604	3	81	9	N	74					1991
07	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21893	3	323	9	N	294	154	1			2131
08	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18861	3	80	9	N	73					2204
09	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	19537	3	69	9	N	63	180	1			2087
10	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20573	2	44	9	N	40					2127
*11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21187	3	35	9	N	32					2159

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

06	14B2 EXT		12253	-0-	12253	12253	12175	3	78	9	N	71					175
07	14B2 EXT		25916	-0-	25916	38169	25679	3	237	9	N	215					390
08	14B2 EXT		26134	-0-	26134	64303	26024	3	110	9	N	100	179	1			311
09	88705	X	24402	-0-	-64303	-0-	24292	3	110	9	N	100					411
10	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21379	2	116	9	N	105	183	1			333
11	25290	X	16784	-0-	-8506	-0-	16771	3	13	9	N	12					345

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17360	3	201	9	N	183	362	1			50
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16197	3	315	9	N	286	166	1			170
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15456	3	221	9	N	201	173	1			198
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12424	3	171	9	N	155					353
10	12741	X	10071	-0-	-2670	-0-	9914	2	157	9	N	143	181	1			315
11	12330	X	7290	-0-	-5040	-0-	7248	3	42	9	N	38					353

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
08	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	10171	-0-	-2429	-0-	10171	3			N	-0-					-0-
10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
*11	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28110	X	13109	-0-	-15001	-0-	13109	3			N	-0-					130
07	28272	X	8333	-0-	-19939	-0-	8333	3			N	-0-					130
08	26009	X	25135	-0-	-874	-0-	25135	3			N	-0-					130
09	24270	X	22337	-0-	-1933	-0-	22337	3			N	-0-					130
10	21638	X	16501	-0-	-5137	-0-	16501	2			N	-0-					130
11	24330	X	13196	-0-	-11134	-0-	13196	3			N	-0-					130

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	3			N	-0-					-0-
07	19840	X	19735	-0-	-105	-0-	19735	3			N	-0-					-0-
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	20754	-0-	-109	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	16900	-0-	-3290	-0-	16900	3			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					127
07	8060	X	3787	-0-	-4273	-0-	3770	3	17	9	N	15	12	1			130
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-					130
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10865	3	241	9	N	219	116	1			233
*10	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	14979	2	83	9	N	75	64	1			244
*11	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18215	3	83	9	N	75	131	1			188

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8114	3	79	9	N	72					189
07	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	26718	3	377	9	N	343	169	1			363
08	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	30018	3	175	9	N	159	178	1			344
09	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	27020	3	140	9	N	127					471
10	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26025	2	140	9	N	127	149	1			449
*11	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24342	3	246	9	N	224	185	1			488

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40710	X	37072	-0-	-3638	-0-	37072	3			N	-0-					70
07	42067	X	38122	-0-	-3945	-0-	38122	3			N	-0-					70
08	40889	X	36493	-0-	-4396	-0-	36493	3			N	-0-					70
09	39570	X	34927	-0-	-4643	-0-	34927	3			N	-0-					70
10	40021	X	34634	-0-	-5387	-0-	34634	2			N	-0-					70
11	37080	X	32968	-0-	-4112	-0-	32968	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	278	-0-	-262	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	3			N	-0-					-0-
08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	22232	3			N	-0-					-0-
09	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	16807	-0-	-3343	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18909	-0-	-591	-0-	18909	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

06	19860	X	17008	-0-	-2852	-0-	17008	3			N	-0-					-0-
07	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	3			N	-0-					-0-
08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25810	3			N	-0-					-0-
09	17010	X	13382	-0-	-3628	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
10	27187	X	11077	-0-	-16110	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	8694	-0-	-17616	-0-	8694	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

06	22140	X	12451	-0-	-9689	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	11091	-0-	-8005	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	10434	-0-	-6399	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
09	16290	X	9193	-0-	-7097	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	5777	-0-	-9351	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10513	-0-	-1937	-0-	10513	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

06	20400	X	18069	-0-	-2331	-0-	18069	3			N	-0-					-0-
07	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-
08	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	11803	-0-	-6257	-0-	11803	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	12140	-0-	-9126	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	7645	-0-	-12935	-0-	7645	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

06	19950	X	17751	-0-	-2199	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	20427	-0-	-3102	-0-	20427	3			N	-0-					-0-
08	23622	X	16818	-0-	-6804	-0-	16818	3			N	-0-					-0-
09	22860	X	18121	-0-	-4739	-0-	18121	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	19914	-0-	-1414	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
*11	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	22827	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

06	33840	X	29407	-0-	-4433	-0-	29407	3			N	-0-					120
07	34968	X	29898	-0-	-5070	-0-	29898	3			N	-0-					120
08	34472	X	27574	-0-	-6898	-0-	27574	3			N	-0-					120
09	32670	X	28019	-0-	-4651	-0-	28019	3			N	-0-					120
10	32085	X	27988	-0-	-4097	-0-	27988	2			N	-0-					120
11	29400	X	25807	-0-	-3593	-0-	25807	3			N	-0-					120

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61					208
10	14B2 EXT	2587	-0-	2587	2587	2427	2	160	9		N	145	171	1			182
11	14B2 EXT	4942	-0-	4942	7529	4934	3	8	9		N	7					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33420	X	29295	-0-	-4125	-0-	29295	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	30188	-0-	-4160	-0-	30188	3			N	-0-					-0-
08	33759	X	28198	-0-	-5561	-0-	28198	3			N	-0-					-0-
09	31980	X	28025	-0-	-3955	-0-	28025	3			N	-0-					-0-
10	31589	X	28889	-0-	-2700	-0-	28889	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	27397	-0-	-1913	-0-	27397	3			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20687	3	254	9	N	231	181	1			431
07	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	20152	3	459	9	N	417	208	1			640
08	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20136	3	246	9	N	224	156	1			708
09	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18142	3	234	9	N	213	358	1			563
10	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15775	2	64	9	N	58					621
*11	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	19440	3	394	9	N	358	186	1			793

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79884	X	3624	-0-	-76260	-0-	3605	3	19	9	Y	17					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					31
08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					31
09	14520	X	118	-0-	-14402	-0-	115	3	3	9	Y	3					34
10	15004	X	4173	-0-	-10831	-0-	4151	2	22	9	Y	20	6	1			48
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	3					51

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1102	3	18	9	N	16					132
07	3100	N	13109	-0-	10009	10009	13053	3	56	9	N	51	42	1			141
08	3100	N	23206	-0-	20106	30115	23206	3			N	-0-					141
09	3000	N	20723	-0-	17723	47838	20561	3	162	9	N	147	23	1			265
*10	66553	X	18715	-0-	-47838	-0-	18694	2	21	9	N	19	13	1			271
*11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			N	-0-	2	1			269

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44580	X	38277	-0-	-6303	-0-	38277	3			N	-0-					-0-
07	46066	X	38412	-0-	-7654	-0-	38412	3			N	-0-					-0-
08	45043	X	36024	-0-	-9019	-0-	36024	3			N	-0-					-0-
09	42420	X	36651	-0-	-5769	-0-	36651	3			N	-0-					-0-
10	41664	X	36278	-0-	-5386	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35189	-0-	-3091	-0-	35189	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37620	X	35822	-0-	-1798	-0-	35822	3			N	-0-					-0-
07	38595	X	36252	-0-	-2343	-0-	36252	3			N	-0-					-0-
08	37169	X	34952	-0-	-2217	-0-	34952	3			N	-0-					-0-
09	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
10	37014	X	32082	-0-	-4932	-0-	32082	2			N	-0-					-0-
11	35820	X	30420	-0-	-5400	-0-	30420	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45750	X	41108	-0-	-4642	-0-	41108	3			N	-0-					-0-
07	47275	X	41979	-0-	-5296	-0-	41979	3			N	-0-					-0-
08	46810	X	39984	-0-	-6826	-0-	39984	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	43603	-0-	-917	-0-	43603	3			N	-0-					-0-
10	44020	X	38728	-0-	-5292	-0-	38728	2			N	-0-					-0-
11	41100	X	37104	-0-	-3996	-0-	37104	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20940	X	15190	-0-	-5750	-0-	15190	3			N	-0-					-0-
07	18848	X	16696	-0-	-2152	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	16503	-0-	-423	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
09	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	3			N	-0-					-0-
10	30684	X	30684	-0-	-0-	-0-	30684	2			N	-0-					-0-
*11	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	645	-0-	-9375	-0-	584	3	61	9	N	55					55
07	10354	X	197	-0-	-10157	-0-	197	3			N	-0-					55
08	10726	X	1770	-0-	-8956	-0-	1770	3			N	-0-					55
09	10380	X	3458	-0-	-6922	-0-	3458	3			N	-0-					55
10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					55
*11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			N	-0-					55

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44100	X	35855	-0-	-8245	-0-	35855	3			N	-0-					-0-
07	45973	X	33222	-0-	-12751	-0-	33222	3			N	-0-					-0-
08	45973	X	34169	-0-	-11804	-0-	34169	3			N	-0-					-0-
09	43260	X	39000	-0-	-4260	-0-	39000	3			N	-0-					-0-
10	43338	X	39137	-0-	-4201	-0-	39137	2			N	-0-					-0-
*11	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	38283	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27300	X	25684	-0-	-1616	-0-	25684	3			N	-0-					97
07	28985	X	24783	-0-	-4202	-0-	24783	3			N	-0-					97
08	29791	X	23576	-0-	-6215	-0-	23576	3			N	-0-					97
09	28830	X	6420	-0-	-22410	-0-	6420	3			N	-0-					97
10	28427	X	-0-	-0-	-28427	-0-					N	-0-					97
11	25680	X	2737	-0-	-22943	-0-	2737	3			N	-0-					97

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41010	X	35988	-0-	-5022	-0-	35988	3			N	-0-					-0-
07	42377	X	36808	-0-	-5569	-0-	36808	3			N	-0-					-0-
08	41881	X	30251	-0-	-11630	-0-	30251	3			N	-0-					-0-
09	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					N	-0-					-0-
10	38750	X	11612	-0-	-27138	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
*11	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53940	X	48283	-0-	-5657	-0-	48283	3			N	-0-					-0-
07	57381	X	50534	-0-	-6847	-0-	50534	3			N	-0-					-0-
08	57381	X	43743	-0-	-13638	-0-	43743	3			N	-0-					-0-
09	53550	X	37426	-0-	-16124	-0-	37426	3			N	-0-					-0-
10	53227	X	18642	-0-	-34585	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
11	48900	X	17235	-0-	-31665	-0-	17235	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38730	X	34365	-0-	-4365	-0-	34365	3			N	-0-					-0-
07	40920	X	36664	-0-	-4256	-0-	36664	3			N	-0-					-0-
08	40920	X	35322	-0-	-5598	-0-	35322	3			N	-0-					-0-
09	37890	X	32059	-0-	-5831	-0-	32059	3			N	-0-					-0-
10	37634	X	34004	-0-	-3630	-0-	34004	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	32966	-0-	-2524	-0-	32966	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3600	-0-	-2280	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56310	X	39953	-0-	-16357	-0-	39953	3			N	-0-					-0-
07	47523	X	42741	-0-	-4782	-0-	42741	3			N	-0-					-0-
08	46872	X	41083	-0-	-5789	-0-	41083	3			N	-0-					-0-
09	44430	X	37285	-0-	-7145	-0-	37285	3			N	-0-					-0-
10	43803	X	39845	-0-	-3958	-0-	39845	2			N	-0-					-0-
11	41370	X	38133	-0-	-3237	-0-	38133	3			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36030	X	32459	-0-	-3571	-0-	32459	3			N	-0-					-0-
07	37231	X	34916	-0-	-2315	-0-	34916	3			N	-0-					-0-
08	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	33977	3			N	-0-					-0-
09	32850	X	31187	-0-	-1663	-0-	31187	3			N	-0-					-0-
10	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	35444	2			N	-0-					-0-
*11	33971	X	33971	-0-	-0-	-0-	33971	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	5664	-0-	-4746	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
*11	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	3			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11612	3	53	9	N	48					90
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11565	3	150	9	N	136					226
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10791	3	158	9	N	144	100	1			270
09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10070	3	15	9	N	14					284
10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-	117	1			167
*11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9272	3	41	9	N	37					204

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45420	X	38730	-0-	-6690	-0-	38730	3			N	-0-					-0-
07	46934	X	41144	-0-	-5790	-0-	41144	3			N	-0-					-0-
08	45911	X	39663	-0-	-6248	-0-	39663	3			N	-0-					-0-
09	43230	X	35966	-0-	-7264	-0-	35966	3			N	-0-					-0-
10	42501	X	38171	-0-	-4330	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
11	39810	X	36551	-0-	-3259	-0-	36551	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30540	X	27551	-0-	-2989	-0-	27551	3			N	-0-					-0-
07	33945	X	29518	-0-	-4427	-0-	29518	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	29731	-0-	-4214	-0-	29731	3			N	-0-					-0-
09	29730	X	26874	-0-	-2856	-0-	26874	3			N	-0-					-0-
10	30721	X	27625	-0-	-3096	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	26296	-0-	-2474	-0-	26296	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					140
07	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	3			N	-0-					140
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					140
09	8730	X	7530	-0-	-1200	-0-	7530	3			N	-0-					140
10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					140
11	8730	X	7451	-0-	-1279	-0-	7451	3			N	-0-					140

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

06	18570	X	2876	-0-	-15694	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

06	58980	X	38540	-0-	-20440	-0-	38540	3			N	-0-					-0-
07	49259	X	41062	-0-	-8197	-0-	41062	3			N	-0-					-0-
08	47213	X	41354	-0-	-5859	-0-	41354	3			N	-0-					-0-
09	43530	X	40008	-0-	-3522	-0-	40008	3			N	-0-					-0-
10	43028	X	40018	-0-	-3010	-0-	40018	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	38198	-0-	-1822	-0-	38198	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

06	0	W	39531	-0-	39531	1038935	39531	3			N	-0-					-0-
07	1083972	X	45037	-0-	-1038935	-0-	45037	3			N	-0-					-0-
08	47678	X	47678	-0-	-0-	-0-	47678	3			N	-0-					-0-
09	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	45937	3			N	-0-					-0-
10	43865	X	42173	-0-	-1692	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
11	42450	X	42343	-0-	-107	-0-	42343	3			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

06	13350	X	10310	-0-	-3040	-0-	10270	3	40	9	N	36	163	1			-0-
07	13795	X	10756	-0-	-3039	-0-	10683	3	73	9	N	66					66
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22681	3	21	9	N	19					85
09	11610	X	11604	-0-	-6	-0-	11585	3	19	9	N	17					102
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12880	2	31	9	N	28					130
*11	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25148	3	21	9	N	19					149

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

06	11730	X	8964	-0-	-2766	-0-	8890	3	74	9	N	67	149	1			-0-
07	11005	X	8901	-0-	-2104	-0-	8813	3	88	9	N	80					80
08	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20119	3	24	9	N	22					102
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12009	3	28	9	N	25					127
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10815	2	43	9	N	39					166
11	19500	X	7627	-0-	-11873	-0-	7624	3	3	9	N	3					169

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

06	6660	X	4535	-0-	-2125	-0-	4535	3			N	-0-					120
07	6076	X	4477	-0-	-1599	-0-	4264	3	213	9	N	194	75	1			239
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10283	3	21	9	N	19					258
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7763	3	43	9	N	39					297
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5545	2	31	9	N	28					325
11	9960	X	6269	-0-	-3691	-0-	6250	3	19	9	N	17					342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	11426	-0-	-2194	-0-	11401	3	25	9	N	23	161	1			-0-
07	14074	X	10392	-0-	-3682	-0-	10306	3	86	9	N	78					78
08	12958	X	10495	-0-	-2463	-0-	10483	3	12	9	N	11					89
09	12030	X	19	-0-	-12011	-0-	19	3			N	-0-					89
10	12431	X	2394	-0-	-10037	-0-	2363	2	31	9	N	28					117
*11	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	15997	3	19	9	N	17					134

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16980	X	16406	-0-	-574	-0-	16303	3	103	9	N	94	162	1			-0-
07	16802	X	15728	-0-	-1074	-0-	15649	3	79	9	N	72					72
08	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27151	3	21	9	N	19					91
09	16800	X	13852	-0-	-2948	-0-	13833	3	19	9	N	17					108
10	17360	X	16191	-0-	-1169	-0-	16121	2	70	9	N	64					172
*11	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	3			N	-0-					172

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75450	X	9962	-0-	-65488	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	7863	-0-	-5746	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
08	18693	X	14735	-0-	-3958	-0-	14735	3			N	-0-					-0-
09	18090	X	12300	-0-	-5790	-0-	12300	3			N	-0-					-0-
10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	6662	-0-	-7588	-0-	6662	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43740	X	39646	-0-	-4094	-0-	39646	3			N	-0-					-0-
07	40732	X	40732	-0-	-0-	-0-	40732	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	40915	-0-	-2516	-0-	40915	3			N	-0-					-0-
09	42030	X	38705	-0-	-3325	-0-	38705	3			N	-0-					-0-
10	43431	X	36129	-0-	-7302	-0-	36129	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	38483	-0-	-1177	-0-	38483	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28470	X	17855	-0-	-10615	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	31000	X	22323	-0-	-8677	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
09	30000	X	18274	-0-	-11726	-0-	18274	3			N	-0-					-0-
10	31000	X	18056	-0-	-12944	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	8695	-0-	-12905	-0-	8695	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32580	X	28584	-0-	-3996	-0-	28584	3			N	-0-					-0-
07	33449	X	4918	-0-	-28531	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	4704	-0-	-25676	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	29400	X	152	-0-	-29248	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
11	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	884	507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		467	-0-	467	1351	467	3			Y	-0-					-0-
09	1811	N	460	-0-	-1351	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

06	4560	X	3087	-0-	-1473	-0-	79	1	3008	2	Y	-0-					15
07	5177	X	3258	-0-	-1919	-0-	83	1	3175	2	Y	-0-					15
08	5177	X	3147	-0-	-2030	-0-	83	1	3064	2	Y	-0-					15
09	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	85	1	3121	2	Y	1					16
							1	9									
10	4619	X	3306	-0-	-1313	-0-	91	1	3215	2	Y	-0-					16
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	101	1	3512	2	Y	1					17
							1	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

06	990	N	889	-0-	-101	-0-	23	1	866	2	N	-0-					203
07	1705	N	1114	-0-	-591	-0-	28	1	1080	2	N	5					208
							6	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	36	1	1323	2	N	-0-					208
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	22	1	814	2	N	-0-					208
10	1116	N	827	-0-	-289	-0-	23	1	804	2	N	-0-					208
11	1320	N	624	-0-	-696	-0-	17	1	607	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	72	1	2740	2	Y	-0-					34
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	2541	2	Y	-0-					34
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	64	1	2355	2	Y	5					39
							6	9									
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	-0-					39
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	2	Y	-0-					39
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1871	2	Y	2					41
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	105	1	4002	2	Y	-0-					58
07	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	110	1	4211	2	Y	6					64
							7	9									
08	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	115	1	4230	2	Y	10					74
							11	9									
09	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	114	1	4161	2	Y	-0-					74
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	117	1	4144	2	Y	-0-					74
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	122	1	4256	2	Y	2					76
							2	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	79	1	3007	2	Y	-0-					137
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	55	1	2118	2	Y	-0-					137
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	78	1	2867	2	Y	-0-					137
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2602	2	Y	5					142
							6	9									
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2515	2	Y	6					148
							7	9									
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	78	1	2726	2	Y	7					155
							8	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	64	1	2425	2	N	-0-					222
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	52	1	2000	2	N	-0-					222
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	55	1	2042	2	N	-0-					222
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	N	-0-					222
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	67	1	2354	2	N	2					224
							2	9									
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	N	1					225
							1	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

06	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	69	1	2608	2	Y	-0-					42
07	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	81	1	3110	2	Y	-0-					42
08	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	96	1	3545	2	Y	6					48
							7	9									
09	3990	X	2937	-0-	-1053	-0-	78	1	2858	2	Y	1					49
							1	9									
10	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	98	1	3478	2	Y	5					54
							6	9									
*11	3540	X	2298	-0-	-1242	-0-	64	1	2233	2	Y	1					55
							1	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

06	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	109	1	4120	2	N	-0-					220
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	122	1	4661	2	N	21					241
							23	9									
08	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	101	1	3714	2	N	12					253
							13	9									
09	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	109	1	4000	2	N	3					256
							3	9									
10	4805	X	3593	-0-	-1212	-0-	99	1	3492	2	N	2					258
							2	9									
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	76	1	6638	2	N	1					259
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	270	1	10259	2	N	-0-					197
07	11036	X	10750	-0-	-286	-0-	273	1	10430	2	N	43					240
							47	9									
08	11036	X	10394	-0-	-642	-0-	274	1	10092	2	N	25					265
							28	9									
09	10680	X	10009	-0-	-671	-0-	265	1	9726	2	N	16					281
							18	9									
10	10881	X	10125	-0-	-756	-0-	278	1	9832	2	N	14					295
							15	9									
*11	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	298	1	10352	2	N	22					317
							24	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	315	1	11968	2	N	-0-					250
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	319	1	12222	2	N	76					326
							84	9									
08	12462	X	12062	-0-	-400	-0-	318	1	11711	2	N	30					356
							33	9									
09	12270	X	11492	-0-	-778	-0-	305	1	11187	2	N	-0-	186	1			170
10	12679	X	11786	-0-	-893	-0-	324	1	11459	2	N	3					173
							3	9									
11	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	337	1	11716	2	N	22					195
							24	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					41
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					41
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					41
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	99	3			N	-0-					41
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					41
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	180	1	630	3	N	-0-					22
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					22
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					22
09	3000	N	5174	-0-	2174	2174	180	1	4994	3	N	-0-					22
10	2737	N	563	-0-	-2174	-0-	180	1	383	3	N	-0-					22
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	180	1	982	3	N	-0-					8
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	959	3			N	-0-					8
08	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			N	-0-					8
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	180	1	913	3	N	-0-					8
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	180	1	977	3	N	-0-					8
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	3	N	-0-					62
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					62
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					62
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	3	N	-0-					62
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	90	1	3453	3	N	-0-					62
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	90	1	948	3	N	-0-					5
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					5
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	93	1	965	3	N	-0-					5
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					5
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	3	N	-0-					5
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					51
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					51
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			N	-0-					51
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					51
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					51
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					78
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					78
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					78
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					78
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					78
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	180	1	5318	3	N	-0-					15
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					15
*08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5450	3	1	9	N	1	1	8			15
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	180	1	5151	3	N	-0-					15
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	180	1	5249	3	N	-0-					15
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					7
07	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			N	-0-					7
08	2511	N	1770	-0-	-741	-0-	1770	3			N	-0-					7
09	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	1705	3			N	-0-					7
10	2170	N	1536	-0-	-634	-0-	1536	3			N	-0-					7
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					9
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					9
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					9
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					9
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					9
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3456	-0-	456	456	24	1	3424	3	Y	7					27
							8	9									
07	3100	N	4171	-0-	1071	1527	40	1	4125	3	Y	5					32
							6	9									
08	3100	N	1879	-0-	-1221	306	13	1	1864	3	Y	2					34
							2	9									
09	3925	X	3619	-0-	-306	-0-	26	1	3590	3	Y	3					37
							3	9									
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	25	1	3446	3	Y	5					42
							6	9									
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	42					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	N	-0-					30
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	3			N	-0-					30
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					30
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	90	1	1881	3	N	-0-					30
10	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	90	1	1967	3	N	-0-					30
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	890	1	2851	3	N	-0-					10
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	927	1	2906	3	N	16					26
							18	9									
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	919	1	2798	3	N	80					106
							88	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	892	1	3033	3	N	35					141
							39	9									
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	919	1	2849	3	N	19	152	1			8
							21	9									
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	8					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	854	1	2032	3	Y	-0-					129
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	887	1	1954	3	Y	-0-					129
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	883	1	2134	3	Y	35	146	1			18
							39	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	860	1	2737	3	Y	-0-					18
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	892	1	3359	3	Y	163					181
							179	9									
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	181					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	90	1	4987	3	N	-0-					7
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					7
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					7
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	90	1	4001	3	N	-0-					7
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	90	1	3985	3	N	-0-					7
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	90	1	3107	3	N	-0-					9
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					9
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					9
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	90	1	2815	3	N	-0-					9
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	90	1	3144	3	N	-0-					9
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	34	1	4848	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	47	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	35	1	4900	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	35	1	4740	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	35	1	4854	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	180	1	2685	3	N	-0-					22
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					22
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					22
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	180	1	3108	3	N	-0-					22
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2792	3	N	-0-					22
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	835	1	3644	3	Y	23					115
							25	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	872	1	3604	3	Y	39					154
							43	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	862	1	3552	3	Y	-0-					154
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	810	1	3620	3	Y	-0-					154
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	863	1	3634	3	Y	-0-					154
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	154					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	885	1	2110	3	Y	65	244	1			13
							72	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	922	1	2428	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
08	3100	N	3317	-0-	217	217	916	1	2401	3	Y	-0-					13
09	3505	X	3288	-0-	-217	-0-	888	1	2400	3	Y	-0-					13
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	918	1	2626	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	13					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	794	1	2070	3	Y	37					67
							41	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	825	1	2014	3	Y	2					69
							2	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	821	1	2169	3	Y	34					103
							37	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	797	1	2341	3	Y	-0-					103
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	819	1	1833	3	Y	-0-					103
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	103					-0-

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	14	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	16	1	2301	3	Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	17	1	2372	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4275	-0-	-315	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	31	1	4336	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	24	1	4436	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	22	1	4047	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	22	1	4096	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1095	1	2146	3	N	78	168	1			59
							86	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1134	1	1823	3	N	-0-					59
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1128	1	1688	3	N	6					65
							7	9									
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1093	1	1745	3	N	6					71
							7	9									
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	1129	1	1747	3	N	23					94
							25	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	94					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	832	1	3201	3	Y	99	173	1			150
							109	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	868	1	3191	3	Y	-0-					150
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	860	1	3259	3	Y	37					187
							41	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	643	1	3028	3	Y	-0-					187
10	3658	X	2816	-0-	-842	-0-	556	1	2259	3	Y	1					188
							1	9									
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	188					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	319	-0-	-2381	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	17	1	2427	3	Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	16	1	3063	3	Y	45					45
							50	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	17	1	3008	3	Y	-0-					45
10	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					45
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	45					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	375	1	2128	3	Y	-0-					24
07	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	389	1	1716	3	Y	-0-					24
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	384	1	1748	3	Y	20					44
							22	9									
09	2760	X	1467	-0-	-1293	-0-	320	1	1117	3	Y	27					71
							30	9									
10	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	380	1	1144	3	Y	-0-					71
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	71					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	3	N	-0-					113
07	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	355	1	1940	3	N	-0-					113
08	2511	N	1944	-0-	-567	-0-	349	1	1580	3	N	14					127
							15	9									
09	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	341	1	1992	3	N	1					128
							1	9									
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	349	1	1545	3	N	-0-					128
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	128					-0-

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	29	1	4214	3	N	14					45
							15	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	46	1	4790	3	N	12					57
							13	9									
08	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	26	1	3664	3	N	-0-					57
09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					57
10	4836	X	4011	-0-	-825	-0-	29	1	3982	3	N	-0-					57
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	57					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	152	1			3
07	DLQ G-10		4660	-0-	4660	4660	33	1	4627	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4665	-0-	4665	9325	25	1	4640	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		4568	-0-	4568	13893	25	1	4543	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		4508	-0-	4508	18401	24	1	4484	3	Y	-0-					3
*11	18401	X	-0-	-0-	-18401	-0-					Y	3					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	890	1	3782	3	N	147	171	1			15
							162	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	924	1	3406	3	N	-0-					15
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	919	1	3841	3	N	22					37
							24	9									
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	890	1	3730	3	N	27					64
							30	9									
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	920	1	3914	3	N	11					75
							12	9									
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	75					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	23	1	3179	3	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	6132	15	1	2915	3	Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1884	-0-	1884	8016	10	1	1874	3	Y	-0-					49
10	DLQ G-10		2928	-0-	2928	10944	16	1	2912	3	Y	-0-					49
*11	10944	X	-0-	-0-	-10944	-0-					Y	49					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	816	1	892	3	Y	19					35
							21	9									
07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	848	1	1092	3	Y	-0-					35
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	845	1	1072	3	Y	23					58
							25	9									
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	823	1	1745	3	Y	-0-					58
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	847	1	1399	3	Y	-0-					58
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	58					-0-

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	63	1	9038	3	Y	-0-					12
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	88	1	9130	3	Y	7					19
							8	9									
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	66	1	9380	3	Y	11					30
							12	9									
09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	67	1	9085	3	Y	-0-					30
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	63	1	8756	3	Y	-0-					30
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	30					-0-

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	849	1	5606	3	N	-0-					19
07	6789	X	6134	-0-	-655	-0-	887	1	5247	3	N	-0-					19
08	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	877	1	5712	3	N	-0-					19
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	857	1	6375	3	N	-0-					19
10	6665	X	6420	-0-	-245	-0-	850	1	5514	3	N	51					70
							56	9									
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	70					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6764	-0-	-256	-0-	35	1	6642	3	Y	79					92
							87	9									
07	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	49	1	6812	3	Y	81	170	1			3
							89	9									
08	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	35	1	6525	3	Y	75					78
							83	9									
09	6900	X	6754	-0-	-146	-0-	36	1	6627	3	Y	83					161
							91	9									
10	7006	X	6944	-0-	-62	-0-	37	1	6788	3	Y	108	179	1			90
							119	9									
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	90					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	21	1	3053	3	Y	23					117
							25	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	3118	3	Y	24					141
							26	9									
08	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	22	1	3065	3	Y	18					159
							20	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	22	1	2974	3	Y	35					194
							39	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	22	1	3037	3	Y	153					347
							168	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	347					-0-

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2868	-0-	-132	1100	348	1	2520	3	Y	-0-					-0-
07	3136	X	2036	-0-	-1100	-0-	194	1	1842	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	360	1	2715	3	Y	-0-					-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	348	1	2458	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	354	1	1874	3	Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6520	-0-	-740	-0-	879	1	5619	3	N	20					97
							22	9									
07	7502	X	7480	-0-	-22	-0-	931	1	6549	3	N	-0-					97
08	7502	X	6942	-0-	-560	-0-	910	1	5975	3	N	52					149
							57	9									
09	7200	X	5627	-0-	-1573	-0-	847	1	4780	3	N	-0-					149
10	7471	X	6595	-0-	-876	-0-	881	1	5714	3	N	-0-					149
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	149					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6450	-0-	-360	-0-	839	1	5611	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5975	-0-	-1062	-0-	874	1	5101	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	2522	-0-	-4515	-0-	577	1	1880	3	N	59					59
							65	9									
09	6660	X	5399	-0-	-1261	-0-	808	1	4577	3	N	13					72
							14	9									
10	6882	X	5701	-0-	-1181	-0-	925	1	4776	3	N	-0-					72
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	72					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	24	1	3395	3	Y	-0-					51
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	35	1	3599	3	Y	-0-					51
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	25	1	3486	3	Y	-0-					51
09	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	24	1	3334	3	Y	-0-					51
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	25	1	3451	3	Y	-0-					51
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	51					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	56	1	8111	3	N	-0-					10
07	9083	X	8265	-0-	-818	-0-	79	1	8186	3	N	-0-					10
08	9083	X	8227	-0-	-856	-0-	57	1	8060	3	N	100					110
							110	9									
09	8310	X	3375	-0-	-4935	-0-	163	1	3178	3	N	31					141
							34	9									
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	64	1	8845	3	N	72	178	1			35
							79	9									
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	35					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	53	1	7646	3	Y	-0-					95
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	75	1	7805	3	Y	-0-					95
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	55	1	7822	3	Y	40					135
							44	9									
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	56	1	7709	3	Y	6					141
							7	9									
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	58	1	8008	3	Y	28	148	1			21
							31	9									
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	21					-0-

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	31	1	4448	3	N	4					30
							4	9									
07	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	43	1	4433	3	N	1					31
							1	9									
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	32	1	4557	3	N	2					33
							2	9									
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	29	1	3957	3	N	-0-					33
10	5053	X	417	-0-	-4636	-0-	3	1	414	3	N	-0-					33
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	33					-0-

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7440	-0-	-510	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	54	1	7567	3	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7435	-0-	-439	-0-	39	1	7396	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	7159	-0-	-431	-0-	39	1	7120	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	39	1	7239	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	31	1	6033	3	Y	27					27
							30	9									
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	51	1	7101	3	Y	13					40
							14	9									
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	38	1	7156	3	Y	7					47
							8	9									
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	33	1	6089	3	Y	-0-					47
10	7068	X	4314	-0-	-2754	-0-	23	1	4291	3	Y	-0-					47
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	47					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	305	1	7472	3	Y	-0-					92
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	331	1	7816	3	Y	-0-					92
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	7973	3	Y	78	159	1			11
							86	9									
09	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	231	1	5591	3	Y	11					22
							12	9									
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	384	1	9085	3	Y	2					24
							2	9									
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	24					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6331	-0-	-539	-0-	44	1	6287	3	Y	-0-					36
07	7099	X	6559	-0-	-540	-0-	62	1	6487	3	Y	9					45
							10	9									
08	7099	X	6717	-0-	-382	-0-	47	1	6611	3	Y	54					99
							59	9									
09	6840	X	6115	-0-	-725	-0-	44	1	6041	3	Y	27					126
							30	9									
10	7068	X	4786	-0-	-2282	-0-	34	1	4752	3	Y	-0-					126
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	126					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	5033	3			Y	-0-	112	1			7
07	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	5115	3	56	9	Y	51	4	1			54
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5201	3	34	9	Y	31	47	1			38
09	5250	X	5117	-0-	-133	-0-	5065	3	52	9	Y	47	3	1			82
10	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	5186	3	45	9	Y	41					123
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	123					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1500	1	872	3	N	-0-					75
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1550	1	1772	3	N	1					76
							1	9									
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1550	1	2042	3	N	19					95
							21	9									
09	4860	X	3100	-0-	-1760	-0-	1500	1	1600	3	N	-0-					95
10	5022	X	2855	-0-	-2167	-0-	1550	1	1305	3	N	-0-					95
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	95					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	888	1	6811	3	Y	-0-					22
07	8742	X	7039	-0-	-1703	-0-	957	1	6078	3	Y	4					26
							4	9									
08	8742	X	7978	-0-	-764	-0-	948	1	6982	3	Y	44					70
							48	9									
09	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	919	1	6629	3	Y	2					72
							2	9									
10	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	943	1	6055	3	Y	2					74
							2	9									
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	74					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5686	-0-	-1754	-0-	693	1	4985	3	N	7					74
							8	9									
07	7688	X	3099	-0-	-4589	-0-	730	1	2324	3	N	41					115
							45	9									
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	736	1	4262	3	N	4					119
							4	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	723	1	6074	3	N	7					126
							8	9									
10	5890	X	5831	-0-	-59	-0-	740	1	5090	3	N	1					127
							1	9									
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	127					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9640	-0-	-350	-0-	50	1	9590	3	Y	-0-					32
07	10292	X	9722	-0-	-570	-0-	69	1	9625	3	Y	25					57
							28	9									
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	30					87
							33	9									
09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	55	1	9933	3	Y	20					107
							22	9									
10	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	55	1	10204	3	Y	-0-					107
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	107					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4191	-0-	-879	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					125
07	5239	X	3944	-0-	-1295	-0-	28	1	3916	3	N	-0-					125
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	34	1	6376	3	N	20					145
							22	9									
09	4560	X	3221	-0-	-1339	-0-	18	1	3203	3	N	-0-					145
10	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	22	1	4176	3	N	11					156
							12	9									
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	156					-0-

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8556	-0-	-714	-0-	59	1	8497	3	Y	-0-					-0-
07	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	84	1	8753	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8588	-0-	-1146	-0-	60	1	8528	3	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8132	-0-	-1288	-0-	59	1	8073	3	Y	-0-					-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	64	1	8976	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	894	1	5867	3	N	-0-					8
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	948	1	6815	3	N	-0-					8
08	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	936	1	5986	3	N	44					52
							48	9									
09	7230	X	5284	-0-	-1946	-0-	845	1	4439	3	N	-0-					52
10	7750	X	6837	-0-	-913	-0-	927	1	5910	3	N	-0-					52
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	52					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	909	1	7453	3	Y	-0-					39
07	11253	X	8701	-0-	-2552	-0-	955	1	7746	3	Y	-0-					39
08	11253	X	8046	-0-	-3207	-0-	937	1	7109	3	Y	-0-					39
09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	926	1	10230	3	Y	-0-					39
10	11253	X	10611	-0-	-642	-0-	951	1	9660	3	Y	-0-					39
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	39					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5880	-0-	-510	-0-	40	1	5823	3	N	15					146
							17	9									
07	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	56	1	5772	3	N	-0-					146
08	6603	X	5721	-0-	-882	-0-	40	1	5681	3	N	-0-					146
09	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	39	1	5347	3	N	20					166
							22	9									
10	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	42	1	5858	3	N	1					167
							1	9									
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	167					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9865	-0-	-335	-0-	68	1	9773	3	Y	22	71	1			58
							24	9									
07	10540	X	9933	-0-	-607	-0-	94	1	9820	3	Y	17	3	1			72
							19	9									
08	10540	X	9723	-0-	-817	-0-	68	1	9625	3	Y	27					99
							30	9									
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-	67	1	9125	3	Y	24					123
							26	9									
10	10478	X	9407	-0-	-1071	-0-	67	1	9318	3	Y	20					143
							22	9									
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	143					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11290	-0-	-770	-0-	78	1	11187	3	N	23					92
							25	9									
07	12214	X	11527	-0-	-687	-0-	110	1	11393	3	N	22					114
							24	9									
08	12121	X	11310	-0-	-811	-0-	79	1	11209	3	N	20					134
							22	9									
09	11460	X	11120	-0-	-340	-0-	81	1	10998	3	N	37	159	1			12
							41	9									
10	11687	X	10996	-0-	-691	-0-	78	1	10918	3	N	-0-					12
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	12					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	895	1	4756	3	N	-0-					13
07	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	928	1	3973	3	N	-0-					13
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	919	1	3857	3	N	173	162	1			24
							190	9									
09	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	894	1	4455	3	N	-0-					24
10	5828	X	5260	-0-	-568	-0-	922	1	4338	3	N	-0-					24
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	24					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7612	-0-	-248	-0-	52	1	7534	3	N	24					152
							26	9									
07	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	74	1	7705	3	N	7					159
							8	9									
08	8091	X	7802	-0-	-289	-0-	55	1	7702	3	N	41	183	1			17
							45	9									
09	7740	X	7358	-0-	-382	-0-	54	1	7304	3	N	-0-					17
10	7967	X	7746	-0-	-221	-0-	55	1	7672	3	N	17					34
							19	9									
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	34					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6254	-0-	-46	-0-	32	1	6222	3	N	-0-					57
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	45	1	6323	3	N	-0-					57
08	6479	X	4081	-0-	-2398	-0-	21	1	4036	3	N	22					79
							24	9									
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	32	1	5905	3	N	-0-					79
10	6479	X	5928	-0-	-551	-0-	32	1	5896	3	N	-0-					79
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	79					-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	839	1	5490	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	878	1	5678	3	Y	-0-					-0-
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	865	1	6010	3	Y	42					42
							46	9									
09	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	771	1	4821	3	Y	-0-					42
10	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	866	1	5463	3	Y	-0-					42
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	42					-0-

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	43	1	8334	3	N	12					53
							13	9									
07	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	64	1	8889	3	N	-0-					53
08	9300	X	8607	-0-	-693	-0-	45	1	8505	3	N	52					105
							57	9									
09	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	47	1	8492	3	N	-0-					105
10	9114	X	5983	-0-	-3131	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					105
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	105					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	35	1	6799	3	Y	-0-					27
07	7471	X	7133	-0-	-338	-0-	51	1	7082	3	Y	-0-					27
08	7440	X	7247	-0-	-193	-0-	38	1	7209	3	Y	-0-					27
09	7020	X	6925	-0-	-95	-0-	38	1	6883	3	Y	4					31
							4	9									
10	7130	X	7073	-0-	-57	-0-	38	1	7032	3	Y	3					34
							3	9									
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	34					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

06	9900	X	9350	-0-	-550	-0-	48	1	9302	3	N	-0-					19
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	69	1	9625	3	N	127	127	1			19
							140	9									
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					19
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	54	1	9797	3	N	55					74
							61	9									
10	9827	X	9528	-0-	-299	-0-	51	1	9477	3	N	-0-					74
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	74					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

06	4110	X	3232	-0-	-878	-0-	17	1	3215	3	N	-0-					62
07	4247	X	2561	-0-	-1686	-0-	18	1	2492	3	N	46	59	1			49
							51	9									
08	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	19	1	3586	3	N	-0-					49
09	4110	X	3083	-0-	-1027	-0-	16	1	2958	3	N	99					148
							109	9									
10	3348	X	843	-0-	-2505	-0-	4	1	653	3	N	169	169	1			148
							186	9									
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	148					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

06	11910	X	6261	-0-	-5649	-0-	32	1	6229	3	N	-0-					11
07	10974	X	5361	-0-	-5613	-0-	38	1	5323	3	N	-0-					11
08	9827	X	5069	-0-	-4758	-0-	26	1	4988	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
09	9510	X	5704	-0-	-3806	-0-	31	1	5664	3	Y	8	4	1			15
							9	9									
10	7998	X	3143	-0-	-4855	-0-	17	1	3126	3	Y	-0-					15
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	15					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	40	1	7637	3	N	-0-					15
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	61	1	8524	3	N	1					16
							1	9									
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	47	1	8939	3	Y	85	85	1			16
							94	9									
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	54	1	9751	3	Y	11	6	1			21
							12	9									
10	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	64	1	11991	3	Y	-0-					21
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	21					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4046	-0-	-1024	-0-	21	1	4025	3	N	-0-					37
*07	5239	X	2227	-0-	-3012	-0-	16	1	2155	3	N	51	75	1			13
							56	9									
*08	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	27	1	5018	3	N	54					67
							59	9									
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	66					133
							73	9									
10	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	20	1	3700	3	N	61	165	1			29
							67	9									
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	29					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

06	1560	X	178	-0-	-1382	-0-	1	1	177	3	N	-0-					81
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	13	1	1845	3	N	22	103	1			-0-
							24	9									
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-					-0-
09	540	X	499	-0-	-41	-0-	3	1	489	3	N	6					6
							7	9									
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					6
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	6					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

06	10140	X	8466	-0-	-1674	-0-	1536	1	6930	3	N	-0-					13
07	10478	X	5137	-0-	-5341	-0-	1575	1	3516	3	N	42	46	1			9
							46	9									
08	10478	X	8307	-0-	-2171	-0-	1586	1	6721	3	N	-0-					9
09	9300	X	8661	-0-	-639	-0-	1539	1	7122	3	N	-0-					9
10	9610	X	7543	-0-	-2067	-0-	1582	1	5961	3	N	-0-					9
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	64	1	12347	3	N	1					29
							1	9									
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	87	1	12101	3	N	7					36
							8	9									
08	12803	X	11911	-0-	-892	-0-	63	1	11848	3	N	-0-					36
09	12420	X	11696	-0-	-724	-0-	63	1	11572	3	N	55					91
							61	9									
10	12834	X	11138	-0-	-1696	-0-	60	1	11078	3	N	-0-					91
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	91					-0-

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	16408	-0-	-1052	-0-	85	1	16322	3	N	1					4
							1	9									
07	18011	X	16560	-0-	-1451	-0-	118	1	16439	3	N	3					7
							3	9									
08	17980	X	16479	-0-	-1501	-0-	87	1	16392	3	N	-0-					7
09	16980	X	16160	-0-	-820	-0-	87	1	15953	3	N	109					116
							120	9									
10	17143	X	16352	-0-	-791	-0-	87	1	16182	3	N	75	129	1			62
							83	9									
11	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	62					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23010	X	19978	-0-	-3032	-0-	103	1	19863	3	N	11					127
							12	9									
07	23777	X	19576	-0-	-4201	-0-	140	1	19408	3	N	25	133	1			19
							28	9									
08	23777	X	18678	-0-	-5099	-0-	98	1	18504	3	N	69					88
							76	9									
09	21870	X	21636	-0-	-234	-0-	118	1	21508	3	N	9					97
							10	9									
10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	118	1	21913	3	N	-0-					97
11	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					N	97					-0-

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	6581	-0-	-3349	-0-	34	1	6546	3	N	1					23
							1	9									
07	10261	X	6540	-0-	-3721	-0-	47	1	6483	3	N	9					32
							10	9									
08	10261	X	5765	-0-	-4496	-0-	30	1	5715	3	N	18					50
							20	9									
09	8490	X	4973	-0-	-3517	-0-	27	1	4939	3	N	6					56
							7	9									
10	6789	X	5357	-0-	-1432	-0-	29	1	5328	3	N	-0-					56
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	56					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	10429	-0-	-2201	-0-	54	1	10375	3	N	-0-					10
07	13051	X	9779	-0-	-3272	-0-	70	1	9709	3	N	-0-					10
08	12462	X	10337	-0-	-2125	-0-	54	1	10266	3	N	15					25
							17	9									
09	12060	X	7839	-0-	-4221	-0-	43	1	7790	3	N	5					30
							6	9									
10	12462	X	11381	-0-	-1081	-0-	61	1	11320	3	N	-0-					30
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	30					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	97	1	18707	3	N	-0-					22
07	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	134	1	18672	3	N	59					81
							65	9									
08	21018	X	18103	-0-	-2915	-0-	95	1	17978	3	N	27					108
							30	9									
09	20340	X	17362	-0-	-2978	-0-	95	1	17267	3	N	-0-					108
10	21018	X	17426	-0-	-3592	-0-	93	1	17231	3	N	93	173	1			28
							102	9									
11	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	28					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	50	1	9614	3	N	-0-					8
07	10912	X	10108	-0-	-804	-0-	72	1	10034	3	N	2					10
							2	9									
08	10912	X	10268	-0-	-644	-0-	54	1	10210	3	N	4					14
							4	9									
09	10290	X	8715	-0-	-1575	-0-	47	1	8645	3	N	21					35
							23	9									
10	10106	X	9840	-0-	-266	-0-	53	1	9787	3	N	-0-					35
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	35					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					13
07	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	8	1	1104	3	N	-0-					13
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	6	1	1085	3	N	-0-					13
09	1140	N	958	-0-	-182	-0-	5	1	953	3	N	-0-					13
10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	5	1	984	3	N	-0-					13
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	13					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10753	-0-	-797	-0-	55	1	10650	3	N	44	176	1			36
							48	9									
07	11563	X	10987	-0-	-576	-0-	78	1	10846	3	N	57					93
							63	9									
08	11439	X	11061	-0-	-378	-0-	58	1	10916	3	N	79					172
							87	9									
09	11010	X	10575	-0-	-435	-0-	57	1	10442	3	N	69	174	1			67
							76	9									
10	11191	X	10868	-0-	-323	-0-	58	1	10770	3	N	36					103
							40	9									
11	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	103					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	33	1	6420	3	N	20					180
							22	9									
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	35	183	1			32
							39	9									
08	6262	X	5199	-0-	-1063	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					32
09	6480	X	4928	-0-	-1552	-0-	27	1	4901	3	N	-0-					32
10	6696	X	3713	-0-	-2983	-0-	20	1	3693	3	N	-0-					32
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	32					-0-

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	26	1	5086	3	N	61	187	1			66
							67	9									
07	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	45	1	6245	3	N	20					86
							22	9									
08	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	34	1	6326	3	N	-0-					86
09	6750	X	5575	-0-	-1175	-0-	30	1	5545	3	N	-0-					86
10	6975	X	5689	-0-	-1286	-0-	30	1	5659	3	N	-0-					86
11	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	86					-0-

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4805	-0-	-805	-0-	33	1	4772	3	N	-0-					146
07	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					146
08	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	28	1	5352	3	N	-0-					146
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	30	1	5554	3	N	-0-					146
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	31	1	5780	3	N	-0-					146
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	146					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	50	1	9577	3	N	40					99
							44	9									
07	10199	X	9643	-0-	-556	-0-	69	1	9574	3	N	-0-					99
08	10199	X	9581	-0-	-618	-0-	51	1	9530	3	N	-0-					99
09	9870	X	9368	-0-	-502	-0-	51	1	9207	3	N	100	185	1			14
							110	9									
10	9982	X	9153	-0-	-829	-0-	49	1	9104	3	N	-0-					14
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	14					-0-

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	41	1	7869	3	N	-0-					23
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	53	1	7417	3	N	-0-					23
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					23
09	7920	X	7101	-0-	-819	-0-	39	1	7062	3	N	-0-					23
10	8184	X	1921	-0-	-6263	-0-	10	1	1911	3	N	-0-					23
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	23					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	888	1	3494	3	Y	23	71	1			100
							25	9									
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	925	1	3564	3	Y	89	46	1			143
							98	9									
08	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	863	1	3503	3	Y	28	3	1			168
							31	9									
09	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	857	1	3234	3	Y	76	172	1			72
							84	9									
10	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	849	1	3240	3	Y	61					133
							67	9									
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	133					-0-

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	10106	-0-	-2224	-0-	52	1	10044	3	N	9					35
							10	9									
07	12927	X	12103	-0-	-824	-0-	86	1	11980	3	N	34					69
							37	9									
08	12927	X	11351	-0-	-1576	-0-	59	1	11206	3	N	78	128	1			19
							86	9									
09	12510	X	9682	-0-	-2828	-0-	53	1	9628	3	N	1					20
							1	9									
10	12090	X	11615	-0-	-475	-0-	62	1	11553	3	N	-0-					20
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	20					-0-

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	4764	-0-	-3846	-0-	1517	1	3247	3	N	-0-					19
07	8897	X	3749	-0-	-5148	-0-	1566	1	2177	3	N	5					24
							6	9									
08	8897	X	2988	-0-	-5909	-0-	1558	1	1410	3	N	18					42
							20	9									
09	5970	X	4430	-0-	-1540	-0-	1516	1	2873	3	N	37					79
							41	9									
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1572	1	4161	3	N	2					81
							2	9									
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	81					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	377	1	6805	3	N	11					99
							12	9									
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	407	1	6842	3	N	90	183	1			6
							99	9									
08	7099	X	7060	-0-	-39	-0-	388	1	6672	3	N	-0-					6
09	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	374	1	6063	3	N	4					10
							4	9									
10	7440	X	6731	-0-	-709	-0-	387	1	6344	3	N	-0-					10
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	10					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8979	-0-	5979	16823	567	1	8412	2	N	-0-			-0-
07	23565	X	6742	-0-	-16823	-0-	504	1	6238	2	N	-0-			-0-
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	630	1	8741	2	N	-0-			-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	588	1	7660	2	N	-0-			-0-
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	651	1	8917	2	N	-0-			-0-
*11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	630	1	8645	2	N	-0-			-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	483	1	119	2	N	-0-			-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	441	1	294	2	N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	147	1	404	2	N	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	84	1	586	2	N	-0-			-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-			-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

06	2700	X	19	-0-	-2681	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	532	1	120	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	162	-0-	-2628	-0-	62	1	100	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	420	1	1908	2	N	-0-			-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1155	1	3788	2	N	-0-			-0-
*11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	588	1	1465	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

06	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	375	1	952	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1158	1	624	2	N	-0-			-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1072	1	820	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	588	1	724	2	N	-0-			-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	798	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	567	1	800	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

06	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1	1	1596	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1021	-0-	-839	-0-	1	1	1020	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	1	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	873	-0-	-927	-0-	1	1	872	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	879	-0-	-981	-0-	1	1	878	2	N	-0-			-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	1	1	927	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	1	1	741	2	N	-0-			-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	1	1	794	2	N	-0-			-0-
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	1	1	687	2	N	-0-			-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	1	1	704	2	N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	1	1	943	2	N	-0-			-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	4529	2			N	-0-					3
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2			N	-0-					3
08	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4618	2	1	9	N	1					4
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4393	2			N	-0-					4
*10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					4
11	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	4384	2			N	-0-					4

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7810	-0-	7810	7810	7790	2	20	9	Y	18	2	8			47
07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	16049	8238	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	DLQ G-10		8388	-0-	8388	24437	8386	2	2	9	Y	2	2	8			47
09	DLQ G-10		8511	-0-	8511	32948	8511	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		7833	-0-	7833	40781	7833	2			Y	-0-					47
*11	48170	X	7389	-0-	-40781	-0-	7389	2			Y	-0-					47

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4386	-0-	-534	-0-	4386	2			N	-0-					3
07	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					3
08	4991	X	4257	-0-	-734	-0-	4254	2	3	9	N	3					6
09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	4127	2			N	-0-					6
10	4743	X	4387	-0-	-356	-0-	4387	2			N	-0-					6
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					6

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3265	-0-	3265	3265	3265	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		3599	-0-	3599	6864	3599	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		3683	-0-	3683	10547	3682	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	DLQ G-10		3680	-0-	3680	14227	3680	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		3293	-0-	3293	17520	3293	2			Y	-0-					21
*11	20432	X	2912	-0-	-17520	-0-	2912	2			Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6852	-0-	-468	-0-	6852	2			N	-0-					3
07	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	7130	2			N	-0-					3
08	7440	X	7167	-0-	-273	-0-	7158	2	9	9	N	8	1	8			10
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					10
10	7130	X	7120	-0-	-10	-0-	7120	2			N	-0-					10
11	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3405	-0-	3405	3405	3404	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		3773	-0-	3773	7178	3772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		6144	-0-	6144	13322	6142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	DLQ G-10		5531	-0-	5531	18853	5531	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5679	-0-	5679	24532	5679	2			Y	-0-					-0-
*11	30390	X	5858	-0-	-24532	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7662	-0-	-348	-0-	7661	2	1	9	N	1	1	8			33
07	8277	X	7893	-0-	-384	-0-	7893	2			N	-0-					33
08	8277	X	7672	-0-	-605	-0-	7670	2	2	9	N	2	2	8			33
09	8010	X	7111	-0-	-899	-0-	7111	2			N	-0-					33
10	8091	X	7416	-0-	-675	-0-	7384	2	32	9	N	29					62
11	7650	X	7162	-0-	-488	-0-	7162	2			N	-0-					62

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		881	-0-	881	1731	11	1	870	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		866	-0-	866	2597	866	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		841	-0-	841	3438	841	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		844	-0-	844	4282	844	2			Y	-0-					8
*11	2900	N	804	-0-	-2096	2186	2	1	802	2	Y	-0-					8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		999	-0-	999	1962	13	1	986	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2943	981	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		954	-0-	954	3897	954	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		957	-0-	957	4854	957	2			Y	-0-					3
*11	2900	N	911	-0-	-1989	2865	3	1	908	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1586	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3231	21	1	1624	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	4847	1616	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		1570	-0-	1570	6417	1570	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1575	-0-	1575	7992	1575	2			Y	-0-					3
*11	2900	N	1500	-0-	-1400	6592	5	1	1495	2	Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1410	-0-	1410	2769	18	1	1392	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1386	-0-	1386	4155	1386	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1346	-0-	1346	5501	1346	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1350	-0-	1350	6851	1350	2			Y	-0-					2
*11	2900	N	1286	-0-	-1614	5237	4	1	1282	2	Y	-0-					2

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1846	12	1	928	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2770	924	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		900	-0-	900	3670	898	2	2	9	Y	2					10
10	DLQ G-10		901	-0-	901	4571	901	2			Y	-0-					10
*11	2900	N	857	-0-	-2043	2528	3	1	854	2	Y	-0-					10

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	782	-0-	-268	-0-	781	2	1	9	N	1					32
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					32
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					32
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					32
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6					38
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					38

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					15
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					15
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	2			N	-0-					15
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					15
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12					27
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	N	7					34

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	958	2	6	9	N	5					25
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1047	2	2	9	N	2					27
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1313	2	35	9	N	32	34	1			25
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					30

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					26
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					26
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					26
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					26
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					39
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	948	2	6	9	N	5					44
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					44
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					44
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	9	N	40	67	1			17
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					20

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1304	2	2	9	N	2					30
07	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			N	-0-					30
08	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					30
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					30
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	N	12	24	1			18
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					20

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7	9	N	6					29
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4					33
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					33
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					33
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					33
11	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8					41

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					7
07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					7
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					7
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					7
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					7
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			N	-0-					16
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					16
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					16
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					16
11	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4529	-0-	-1771	-0-	4523	2	6	9	N	5	5	8			85
07	6510	X	5581	-0-	-929	-0-	5579	2	2	9	N	2	2	8			85
08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	N	6	6	8			85
09	5730	X	4287	-0-	-1443	-0-	4287	2			N	-0-					85
10	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	4861	2			N	-0-					85
*11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	4178	-0-	-2902	-0-	4169	2	9	9	N	8	8	8			47
07	7316	X	5484	-0-	-1832	-0-	5478	2	6	9	N	5	5	8			47
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8492	2	8	9	N	7	7	8			47
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					47
*10	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					47
11	7860	X	6498	-0-	-1362	-0-	6498	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	4600	2	N	3	3	8			97
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	4296	2	N	2	2	8			97
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	4904	2	N	3	3	8			97
09	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	1	1	2699	2	N	-0-					97
10	3131	X	14	-0-	-3117	-0-	14	2			N	-0-					97
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1457	2	12	9	N	11					59
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					59
08	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1264	2			N	-0-					59
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					59
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12	43	1			28
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	N	6					34

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

06	3300	X	702	-0-	-2598	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					21
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	123	1	3183	3	Y	-0-					21
08	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	101	1	1983	3	Y	5					26
							6	9									
09	2820	X	2228	-0-	-592	-0-	96	1	2132	3	Y	-0-					26
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	100	1	2737	3	Y	-0-					26
11	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	107	1	2494	3	Y	-0-					26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1740	-0-	-1080	-0-	369	1	1371	3	Y	-0-					133
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	408	1	1987	3	Y	-0-					133
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	551	1	3274	3	Y	3					136
							3	9									
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	648	1	4594	3	Y	15					151
							17	9									
10	3100	N	5583	-0-	2483	2483	641	1	4931	3	Y	10					161
							11	9									
*11	7347	X	4864	-0-	-2483	-0-	606	1	4257	3	Y	1					162
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	947	-0-	947	1863	74	1	873	3	Y	-0-					2
07	2250	X	387	-0-	-1863	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					2
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2222	-0-	-208	-0-	175	1	2047	3	Y	-0-					7
07	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	140	1	1760	3	Y	-0-					7
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	154	1	2062	3	Y	-0-					7
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	149	1	2079	3	Y	-0-					7
10	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	113	1	1733	3	Y	-0-					7
11	2220	X	219	-0-	-2001	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3135	-0-	-555	-0-	246	1	2889	3	Y	-0-					8
07	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	241	1	3014	3	Y	-0-					8
08	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	220	1	2945	3	Y	-0-					8
09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	203	1	2836	3	Y	-0-					8
10	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	187	1	2862	3	Y	-0-					8
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	198	1	2942	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					7
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					7
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					7
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					7
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	N	35					50
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	605	2	39	9	N	35					85
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					85
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					56
07	DELQ PR		1869	-0-	1869	1869	1869	2			N	-0-					56
08	3100	N	1925	-0-	-1175	694	1925	2			N	-0-					56
*09	2433	N	1739	-0-	-694	-0-	1739	2			N	-0-					56
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					15
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					15
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					15
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					15
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					15
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					25
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					25
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					25
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	3333	-0-	-2487	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
*11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

06	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	420	-0-	-2970	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

06	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5059	-0-	-11	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4857	-0-	-1113	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5388	-0-	-372	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5361	-0-	-591	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

06	5580	X	3942	-0-	-1638	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3453	-0-	-1941	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3619	-0-	-1601	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3304	-0-	-626	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	716	-0-	-3407	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1286	-0-	-2837	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

06	3960	X	26	-0-	-3934	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2752	2	29	9	N	26					140
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2836	2	19	9	N	17					157
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2717	2	26	9	N	24					181
09	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2920	2	4	9	N	4					185
10	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2823	2	15	9	N	14	177	1			22
11	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2619	2	7	9	N	6					28

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4357	-0-	-45	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6056	-0-	-640	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
10	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
*11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	520	-0-	-4192	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	1780	-0-	-2780	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6840	-0-	-538	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6336	-0-	-714	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2141	N	1924	-0-	-217	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

06	1380	X	372	-0-	-1008	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6618	-0-	-162	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6618	-0-	-884	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6910	-0-	-592	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5534	-0-	-556	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1677	-0-	-2229	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1753	-0-	-2027	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	775	X	8	-0-	-767	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

06	2100	X	98	-0-	-2002	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
*11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
*11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

06	6690	X	6221	-0-	-469	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6088	-0-	-212	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

06	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5258	-0-	-1132	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1572	-0-	-5031	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	935	-0-	-4315	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	2334	-0-	-2916	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

06	6330	X	5821	-0-	-509	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6181	-0-	-81	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5957	-0-	-336	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5443	-0-	-647	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

06	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3082	-0-	-2064	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2945	-0-	-2511	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2963	-0-	-2317	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3322	-0-	-2048	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
08	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
10	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
*11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
*11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	3022	-0-	-5193	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	8220 X	2862	-0-	-5358	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	8494 X	1422	-0-	-7072	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	1451	-0-	-6769	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

06	7380	X	5904	-0-	-1476	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	253	-0-	-5389	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	504	-0-	-5406	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	238	-0-	-5869	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	187	-0-	-5723	-0-	187	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

06	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4311	-0-	-1610	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4475	-0-	-1165	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5034	-0-	-732	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4834	-0-	-716	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

06	3330	X	2576	-0-	-754	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2111	-0-	-829	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	774	-0-	-5891	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	3747	-0-	-2163	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3375	-0-	-1244	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2736	-0-	-1139	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1613	-0-	-2137	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	40	-0-	-6532	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	1328	-0-	-4500	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3552	-0-	-1758	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2513	-0-	-1777	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3078	-0-	-487	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	3773	-0-	-2377	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3216	-0-	-3139	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2483	-0-	-3841	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3557	-0-	-1573	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3766	-0-	-14	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10583	-0-	-608	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10584	-0-	-297	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10190	-0-	-1870	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10193	-0-	-2269	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10401	-0-	-1659	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2232	-0-	-648	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2776	-0-	-1754	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

06	19895	X	6972	-0-	-12923	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

06	7800	X	6730	-0-	-1070	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6155	-0-	-1564	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2350	-0-	-2270	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3382	-0-	-1392	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	8210	-0-	-3940	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	8292	-0-	-4232	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	8918	-0-	-3513	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11168	-0-	-652	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
*11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1139	-0-	-2131	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5720	-0-	-580	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5443	-0-	-726	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6002	-0-	-229	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

06	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	855	-0-	-2955	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5051	-0-	-1180	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5582	-0-	-298	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					22
07	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5053	2	3	9	N	3					25
08	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	4834	2	12	9	N	11					36
09	5190	X	4943	-0-	-247	-0-	4943	2			N	-0-					36
10	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2			N	-0-					36
*11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					36

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

06	8370	X	7127	-0-	-1243	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6166	-0-	-2483	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8336	-0-	-313	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6278	-0-	-2371	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7261	-0-	-809	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5502	-0-	-946	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	1957	-0-	-4283	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

06	8640	X	7315	-0-	-1325	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7243	-0-	-1034	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6688	-0-	-876	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6099	-0-	-1221	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6413	-0-	-757	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

06	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2761	-0-	-479	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
*11	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

06	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1973	-0-	-577	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4718	-0-	-614	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4710	-0-	-281	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4418	-0-	-142	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2933	-0-	-457	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	3007	-0-	-53	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	305	-0-	-2578	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5501	-0-	-1279	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5696	-0-	-1155	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5096	-0-	-825	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	763	-0-	-617	-0-	763	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

06	7500	X	6796	-0-	-704	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4200	-0-	-3550	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5397	-0-	-2353	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4953	-0-	-2367	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5103	-0-	-1934	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4492	-0-	-2318	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

06	5310	X	4704	-0-	-606	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7995	-0-	-1181	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7275	-0-	-1785	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7176	-0-	-2341	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6788	-0-	-2422	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					128
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1972	2	12	9	N	11					139
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1969	2	6	9	N	5	71	1			73
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1652	2	15	9	N	14					87
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2014	2	3	9	N	3					90
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1836	2	6	9	N	5					95

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

06	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1701	-0-	-1492	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2387	-0-	-733	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

06	6030	X	5683	-0-	-347	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5818	-0-	-103	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

06	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

06	7830	X	4094	-0-	-3736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1836	-0-	-6255	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5298	-0-	-492	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
*11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
10	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
*11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	3364	-0-	-2066	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	141	-0-	-5129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	127	-0-	-3345	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1913	-0-	-1447	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

06	6030	X	5506	-0-	-524	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5164	-0-	-1346	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4031	-0-	-2269	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3351	-0-	-2353	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2644	-0-	-2876	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

06	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2533	-0-	-1249	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
*11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

06	2730	X	1993	-0-	-737	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	11	-0-	-2479	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	1772	-0-	-748	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

06	10110	X	8582	-0-	-1528	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8999	-0-	-1448	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9015	-0-	-1215	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8819	-0-	-811	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8594	-0-	-396	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7121	-0-	-1609	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

06	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9759	-0-	-657	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9539	-0-	-877	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9366	-0-	-474	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9519	-0-	-587	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9237	-0-	-363	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

06	6240	X	5146	-0-	-1094	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6296	-0-	-124	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

06	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					13
07	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2			N	-0-					13
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					13
09	3450	X	1620	-0-	-1830	-0-	1620	2			N	-0-					13
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					13
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3201	2	1	9	N	1	10	1			4

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1490	-0-	-2850	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	590	-0-	-3750	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1003	-0-	-3197	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	1821	-0-	-2379	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

06	5100	X	4885	-0-	-215	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2561	-0-	-2647	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4549	-0-	-341	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2			N	-0-					9
07	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	2			N	-0-					9
08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					9
09	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	1315	2			N	-0-					9
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					9
11	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	2			N	-0-	7	1			2

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3375	2	10	9	N	9					47
07	2604	X	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					47
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					47
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					47
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					47
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	40	1			7

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			3

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
08	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
*11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

06	6150	X	5792	-0-	-358	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1897	-0-	-2040	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	885	-0-	-2925	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	142	-0-	-3795	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7182	-0-	-648	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7754	-0-	-337	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7474	-0-	-296	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7516	-0-	-234	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4895	-0-	-955	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4786	-0-	-1259	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4429	-0-	-1421	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4235	-0-	-1810	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4171	-0-	-1679	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

06	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7050	-0-	-60	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

06	3060	X	2489	-0-	-571	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

06	8280	X	7797	-0-	-483	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8172	-0-	-384	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7980	-0-	-576	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8144	-0-	-40	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7621	-0-	-299	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3513	2	11	9	N	10					41
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4					45
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4320	2	13	9	N	12					57
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					57
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3325	2	20	9	N	18					75
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	N	2	65	1			12

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5071	-0-	-1169	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	1363	-0-	-4307	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
09	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5113	-0-	-1547	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3427	-0-	-23	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6749	-0-	-541	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7141	-0-	-113	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
*11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5504	-0-	-417	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5434	-0-	-176	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5326	-0-	-134	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	7886	-0-	-2824	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9651	-0-	-1292	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7909	-0-	-1949	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9101	-0-	-757	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7783	-0-	-1547	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
08	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
09	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
*11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6206	-0-	-56	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	8279	-0-	-571	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8241	-0-	-369	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8456	-0-	-255	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8073	-0-	-207	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5240	-0-	-490	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
*11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4553	-0-	-487	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6166	-0-	-189	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6168	-0-	-187	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
*11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

06	4350	X	1885	-0-	-2465	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	718	-0-	-3777	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1408	-0-	-2157	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	1411	-0-	-3029	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

06	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3559	-0-	-905	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	Y	29	42	1			35
07	2170	X	2111	-0-	-59	-0-	2087	2	24	9	Y	22					57
08	2170	X	1517	-0-	-653	-0-	1510	2	7	9	Y	6	42	1			21
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2165	2	21	9	Y	19					40
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2562	2	14	9	Y	13	41	1			12
11	2100	X	384	-0-	-1716	-0-	359	2	25	9	Y	23					35

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

06	12360	X	11963	-0-	-397	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12376	-0-	-489	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9850	-0-	-3139	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11700	-0-	-870	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11667	-0-	-1322	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10516	-0-	-1454	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5275	2	11	9	Y	10	21	1			17
07	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5335	2	10	9	Y	9					26
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5729	2	4	9	Y	4	20	1			10
09	5700	X	4509	-0-	-1191	-0-	4499	2	10	9	Y	9					19
10	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	5398	2	8	9	Y	7	20	1			6
11	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5468	2	17	9	Y	15					21

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7433	-0-	-1340	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7924	-0-	-942	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7537	-0-	-1043	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7519	-0-	-1347	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	4915	-0-	-3305	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6444	-0-	-546	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6608	-0-	-112	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6694	-0-	-374	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6572	-0-	-268	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	184	-0-	-926	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9218	-0-	-361	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8616	-0-	-654	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9212	-0-	-491	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1799	-0-	-361	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1060	-0-	-1234	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1006	-0-	-1424	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	562	-0-	-4148	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	153	-0-	-4869	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3450	-0-	-990	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7587	-0-	-213	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5715	-0-	-1875	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6570	-0-	-1320	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

06	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6620	-0-	-200	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

06	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	3823	2			N	-0-					11
08	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	3714	2			N	-0-					11
09	4290	X	2040	-0-	-2250	-0-	2040	2			N	-0-					11
10	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	3364	2			N	-0-					11
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	9	1			3

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

06	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10276	-0-	-794	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10982	-0-	-457	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10537	-0-	-533	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10671	-0-	-396	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10285	-0-	-335	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7812	-0-	-258	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7398	-0-	-1406	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7453	-0-	-1351	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7297	-0-	-1223	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6349	-0-	-1866	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
*11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6767	-0-	-283	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5332	-0-	-1953	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4636	-0-	-2414	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6302	-0-	-718	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6349	-0-	-905	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5939	-0-	-664	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2043	-0-	-807	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

06	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4383	-0-	-422	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1438	-0-	-2792	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

06	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2049	-0-	-1175	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1977	-0-	-1143	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

06	7350	X	5314	-0-	-2036	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	493	-0-	-6885	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	1674	-0-	-5704	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3461	-0-	-3049	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3972	-0-	-1639	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3062	-0-	-2248	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

06	4980	X	2247	-0-	-2733	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5073	-0-	-1127	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5624	-0-	-376	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8445	-0-	-669	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8509	-0-	-311	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
*11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3815	-0-	-355	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	11434	-0-	-956	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	5780	-0-	-7209	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	6458	-0-	-6112	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3428	-0-	-10212	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	1117	-0-	-12083	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15750	X	7345	-0-	-8405	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	8033	-0-	-7436	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	7705	-0-	-7268	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	7781	-0-	-5329	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7436	-0-	-334	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3836	-0-	-424	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3698	-0-	-704	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

06	10890	X	10249	-0-	-641	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10503	-0-	-626	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10059	-0-	-501	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9986	-0-	-709	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9963	-0-	-297	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

06	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5358	-0-	-672	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	5931	-0-	-3183	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6195	-0-	-2919	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8460	-0-	-360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
*11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6851	2	4	9	Y	4	28	1			3
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7816	2	7	9	Y	6					9
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8578	2	7	9	Y	6					15
09	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8	9	Y	7					22
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9998	2	9	9	Y	8					30
*11	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-					30

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					2
07	6820	X	5203	-0-	-1617	-0-	5203	2			Y	-0-					2
08	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2			Y	-0-					2
09	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	5088	2			Y	-0-					2
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			Y	-0-					2
*11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-	2	1			-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3154	-0-	-356	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2485	-0-	-1142	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2086	-0-	-1124	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2320	-0-	-935	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7598	2	4	9	Y	4	31	1			3
07	8122	X	6696	-0-	-1426	-0-	6689	2	7	9	Y	6					9
08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6680	2	7	9	Y	6					15
09	7860	X	3181	-0-	-4679	-0-	3173	2	8	9	Y	7					22
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2					24
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					24

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4933	-0-	-17	-0-	4882	2	51	9	N	46					93
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5241	2	7	9	N	6					99
08	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-	73	1			21
09	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	4783	2	15	9	N	14					35
10	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	4821	2	9	9	N	8					43
11	5070	X	4629	-0-	-441	-0-	4607	2	22	9	N	20					63

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4357	-0-	-1553	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5070	-0-	-1037	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4666	-0-	-418	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
*11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6495	-0-	-728	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
*11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	7974	-0-	-1266	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8791	-0-	-354	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8459	-0-	-361	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
*11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8693	-0-	-37	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7276	-0-	-1745	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	1085	-0-	-7645	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	4379	-0-	-4611	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4167	-0-	-4533	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8929	-0-	-311	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9045	-0-	-348	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8944	-0-	-449	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8549	-0-	-541	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8614	-0-	-624	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8448	-0-	-492	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7284	-0-	-125	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

06	6150	X	1509	-0-	-4641	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3539	-0-	539	539	3539	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	3461	-0-	-539	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	130	-0-	-1880	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	3	-0-	-2043	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5089	-0-	-371	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8371	-0-	-185	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
*11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10189	-0-	-761	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9024	-0-	-1176	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
10	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
*11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7716	-0-	-34	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	683	-0-	-4837	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5355	-0-	-349	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5142	-0-	-378	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3420	-0-	-660	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5495	-0-	-1046	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5248	-0-	-32	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4183	-0-	-1127	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3857	-0-	-576	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
07	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
10	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
*11	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	2904	-0-	-5166	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7265	-0-	-1074	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5747	-0-	-2282	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5980	-0-	-1640	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6120	-0-	-1134	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6294	-0-	-726	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7821	-0-	-339	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7650	-0-	-906	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
10	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
*11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7218	-0-	-792	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4855	-0-	-3422	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	3219	-0-	-5058	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	2785	-0-	-4445	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	1710	-0-	-5520	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

06	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

06	1080	N	384	-0-	-696	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
*11	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3253	-0-	-2477	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7918	-0-	-632	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9165	-0-	-290	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
*11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4691	-0-	-1969	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5285	-0-	-1597	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5792	-0-	-868	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	731	-0-	-5239	-0-	731	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	7629	-0-	-4554	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	4067	-0-	-7723	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4331	-0-	-949	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4825	-0-	-631	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

06	9930	X	8651	-0-	-1279	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8437	-0-	-1824	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8924	-0-	-1337	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7973	-0-	-997	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8157	-0-	-771	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8393	-0-	-247	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

06	5700	X	3946	-0-	-1754	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2569	-0-	-3321	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4362	-0-	-1528	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4361	-0-	-1529	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	26	1			21
07	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3027	2	15	9	Y	14					35
08	3441	X	2275	-0-	-1166	-0-	2271	2	4	9	Y	4	26	1			13
09	3330	X	2155	-0-	-1175	-0-	2142	2	13	9	Y	12					25
10	3441	X	2113	-0-	-1328	-0-	2103	2	10	9	Y	9	26	1			8
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3031	2	26	9	Y	24					32

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

06	7200	X	6618	-0-	-582	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6355	-0-	-1085	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6145	-0-	-1233	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3906	-0-	-3024	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6027	-0-	-93	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5778	-0-	-1011	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	634	-0-	-3776	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	38	-0-	-2783	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	630	X	136	-0-	-494	-0-	136	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4771	2	3	9	Y	3					45
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					45
08	5177	X	4802	-0-	-375	-0-	4802	2			Y	-0-					45
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2			Y	-0-					45
10	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	5108	2			Y	-0-					45
11	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4595	2	23	9	Y	21					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	957	-0-	-3290	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	279	X	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	9051	-0-	-2469	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6969	-0-	-4935	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6309	-0-	-5316	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5428	-0-	-3632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	1325	-0-	-8037	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	2626	-0-	-6434	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1583	-0-	-1627	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
*11	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2308	-0-	-1877	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3685	-0-	-1833	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3136	-0-	-2382	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2596	-0-	-1424	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6659	-0-	-151	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3911	-0-	-956	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

06	4170	X	1272	-0-	-2898	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4188	2	3	9	Y	3					110
07	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	4173	2			Y	-0-					110
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4094	2	28	9	Y	25					135
09	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3806	2			Y	-0-					135
10	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	4126	2	15	9	Y	14					149
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			Y	-0-	114	1			35

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1193	-0-	-2887	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1932	-0-	-2284	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1587	-0-	-2629	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4632	-0-	-678	-0-	4632	2			N	-0-					25
07	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					25
08	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-					25
09	4800	X	2251	-0-	-2549	-0-	2251	2			N	-0-					25
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					25
*11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4768	2	1	9	N	1	19	1			7

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2440	-0-	-530	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2014	-0-	-590	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	2784	-0-	-3186	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4551	-0-	-1359	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4121	-0-	-1583	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5037	-0-	-1876	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4189	-0-	-2501	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4418	-0-	-2495	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

06	9180	X	9011	-0-	-169	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9046	-0-	-440	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9002	-0-	-298	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8836	-0-	-164	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	653	-0-	-1951	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

06	9150	X	8730	-0-	-420	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8721	-0-	-734	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8986	-0-	-531	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

06	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7853	-0-	-796	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6911	-0-	-1459	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7579	-0-	-281	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

06	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	734	-0-	-7295	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					20
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6061	2			N	-0-					20
08	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	2			N	-0-					20
09	6180	X	2978	-0-	-3202	-0-	2978	2			N	-0-					20
10	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					20
*11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5917	2	1	9	N	1	16	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1690	-0-	-852	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

06	3000	X	2067	-0-	-933	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

06	2220	N	647	-0-	-1573	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2237	-0-	-913	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	24	-0-	-3231	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6106	-0-	-134	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5838	-0-	-920	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5467	-0-	-1043	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	7776	-0-	-1104	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6074	-0-	-2792	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6243	-0-	-2037	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6082	-0-	-2319	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3901	-0-	-3869	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	2849	-0-	-3421	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7112	-0-	-448	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6489	-0-	-1323	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5874	-0-	-1659	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3998	-0-	-3112	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4578	-0-	-2769	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5263	-0-	-1847	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5179	-0-	-773	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5543	-0-	-217	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	5907	2			N	-0-					131
07	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6015	2	7	9	N	6					137
08	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	5931	2	10	9	N	9	80	1			66
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5753	2	13	9	N	12					78
10	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	5965	2	3	9	N	3					81
11	5910	X	5698	-0-	-212	-0-	5689	2	9	9	N	8					89

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1660	-0-	-572	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1506	-0-	-714	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10869	-0-	-861	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11495	-0-	-626	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	11044	-0-	-26	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11239	-0-	-262	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
*11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

06	6330	X	6133	-0-	-197	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5430	-0-	-1111	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4875	-0-	-1245	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3600	-0-	-2724	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

06	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7363	-0-	-1224	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7664	-0-	-737	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7505	-0-	-535	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7483	-0-	-143	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5608	-0-	-572	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8855	-0-	-383	-0-	8855	2			N	-0-			-0-
08	9238	X	9032	-0-	-206	-0-	9032	2			N	-0-			-0-
09	8940	X	8801	-0-	-139	-0-	8801	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8985	-0-	-129	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	8605	-0-	-125	-0-	8605	2			N	-0-			-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
07	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
09	2070	X	1643	-0-	-427	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
10	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
11	1830	X	1488	-0-	-342	-0-	1488	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

06	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4589	-0-	-650	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4055	-0-	-445	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10053	-0-	-387	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10058	-0-	-358	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	10001	-0-	-109	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	5834	-0-	-2086	-0-	5827	2	7	9	N	6					48
07	8184	X	6388	-0-	-1796	-0-	6386	2	2	9	N	2					50
08	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6938	2	9	9	N	8					58
09	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					58
10	7874	X	6151	-0-	-1723	-0-	6147	2	4	9	N	4					62
11	6720	X	4884	-0-	-1836	-0-	4873	2	11	9	N	10	58	1			14

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1281	-0-	-849	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					24
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					24
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					24
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					24
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					24
*11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	5405	-0-	-2365	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5962	-0-	-1850	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5925	-0-	-1298	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6508	-0-	-92	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
*11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6560	-0-	-130	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6438	-0-	-692	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	6098	-0-	-1882	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4370	-0-	-3876	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	4669	-0-	-3205	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4836	-0-	-2784	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5922	-0-	-1952	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
*11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
07	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
08	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
10	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
*11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4649	-0-	-2701	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	9878	-0-	-1702	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10729	-0-	-1237	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10703	-0-	-1201	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10442	-0-	-598	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
*11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8244	-0-	-1266	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8894	-0-	-437	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
*11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

06	9960	X	9300	-0-	-660	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9294	-0-	-998	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8719	-0-	-891	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	9007	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4041	2	11	9	N	10					79
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4226	2	10	9	N	9					88
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	2	14	9	N	13					101
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3902	2	11	9	N	10					111
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4003	2	22	9	N	20					131
*11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3944	2	45	9	N	41	101	1			71

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

06	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3734	-0-	-346	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

06	1650	N	1164	-0-	-486	-0-	1164	2			N	-0-					84
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1239	2	28	9	N	25					109
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					109
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					109
*10	1271	N	902	-0-	-369	-0-	895	2	7	9	N	6					115
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-					115

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

06	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3458	-0-	-1626	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7749	-0-	-1011	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7955	-0-	-1097	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6599	-0-	-1399	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6723	-0-	-1017	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

06	6600 X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	6643	-0-	-177	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6420 X	5920	-0-	-500	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	5775	-0-	-859	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	6420 X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4922	-0-	1822	3633	4922	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	4423	-0-	1423	5056	4423	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	1907	-0-	-1813	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600 X	136	-0-	-3464	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8334	-0-	-997	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8299	-0-	-629	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8426	-0-	-68	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
*11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3330	-0-	-840	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2102	-0-	-1990	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1669	-0-	-1901	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1888	-0-	-530	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

06	7290	X	6548	-0-	-742	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5796	-0-	-894	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6012	-0-	-746	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6001	-0-	-539	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

06	10170	X	3987	-0-	-6183	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6189	-0-	-2421	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

06	5700	X	5170	-0-	-530	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

06	9120	X	7455	-0-	-1665	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7054	-0-	-1226	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7397	-0-	-415	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7388	-0-	-82	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10363	-0-	-1572	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10301	-0-	-1293	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10413	-0-	-417	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
10	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
*11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12344	-0-	-149	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12304	-0-	-189	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11996	-0-	-94	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11785	-0-	-553	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11741	-0-	-199	-0-	11741	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

06	9870	X	9152	-0-	-718	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8980	-0-	-380	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8921	-0-	-229	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

06	11310	X	9444	-0-	-1866	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10235	-0-	-1452	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10250	-0-	-1437	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9849	-0-	-81	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

06	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	263	-0-	-3767	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	883	-0-	-3017	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1260	-0-	-2770	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	467	-0-	-3253	-0-	467	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

06	11430	X	10937	-0-	-493	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11255	-0-	-711	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11369	-0-	-211	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10458	-0-	-1508	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5746	-0-	2646	2646	5746	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5054	-0-	1954	4600	5054	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4254	-0-	1254	5854	4254	2			N	-0-					-0-
10	9521	X	3667	-0-	-5854	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	9365	-0-	-1165	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8543	-0-	-2865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8596	-0-	-2444	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8854	-0-	-506	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3368	-0-	-1312	-0-	3365	2	3	9	N	3					10
07	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3395	2	9	9	N	8					18
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					21
09	3360	X	1709	-0-	-1651	-0-	1705	2	4	9	N	4					25
10	3472	X	2597	-0-	-875	-0-	2593	2	4	9	N	4					29
11	3360	X	1885	-0-	-1475	-0-	1881	2	4	9	N	4					33

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

06	6960	X	3082	-0-	-3878	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4751	-0-	-2441	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	2735	-0-	-4225	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8850	2	23	9	Y	21					144
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-	127	1			17
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9342	2	20	9	Y	18					35
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					35
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9168	2	11	9	Y	10					45
11	8850	X	7008	-0-	-1842	-0-	6969	2	39	9	Y	35					80

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

06	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
*11	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
08	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
10	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
*11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5596	-0-	-108	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5218	-0-	-152	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5162	-0-	-268	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21900	X	18768	-0-	-3132	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19304	-0-	-2737	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19944	-0-	-1415	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	18303	-0-	-2367	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19362	-0-	-1997	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18521	-0-	-769	-0-	18521	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
07	11191 X	10507	-0-	-684	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	11439 X	10408	-0-	-1031	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
09	11070 X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
10	11439 X	10579	-0-	-860	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	10650 X	9096	-0-	-1554	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22650 X	20758	-0-	-1892	-0-	20758	2			N	-0-					-0-
07	21855 X	20755	-0-	-1100	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
08	21855 X	18303	-0-	-3552	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
09	21150 X	17292	-0-	-3858	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
10	21452 X	17556	-0-	-3896	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
11	20760 X	17517	-0-	-3243	-0-	17517	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	4794	-0-	-5226	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
07	10354 X	4028	-0-	-6326	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	5398	-0-	-4956	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	8160 X	4862	-0-	-3298	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	855	-0-	-5965	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	211	-0-	-659	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	899	X	72	-0-	-827	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	870	X	29	-0-	-841	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	899	X	49	-0-	-850	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	210	X	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8211	-0-	-1119	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8677	-0-	-933	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7935	-0-	-1675	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7692	-0-	-1308	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8137	-0-	-543	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7692	-0-	-708	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4609	-0-	-1095	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4407	-0-	-1113	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	6725	-0-	-1435	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6911	-0-	-1056	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7090	-0-	-846	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6902	-0-	-268	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6517	-0-	-613	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3676	-0-	-1814	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3121	-0-	-2552	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	303	-0-	-4161	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1269	-0-	-2327	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2449	-0-	-1031	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1315	-0-	-1847	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1672	-0-	-653	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	58	-0-	-2267	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1038	-0-	-1212	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3659	-0-	-1332	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2747	-0-	-2399	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3177	-0-	-1803	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7770	-0-	-321	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6398	-0-	-1538	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6183	-0-	-1467	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19110	X	18347	-0-	-763	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	19253	-0-	-494	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	14414	-0-	-3946	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	14646	-0-	-4605	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	15817	-0-	-2813	-0-	15817	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9320	-0-	-1030	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9665	-0-	-782	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9608	-0-	-684	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9389	-0-	-241	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9647	-0-	-304	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9349	-0-	-11	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
*11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	784	-0-	-6296	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9732	-0-	-108	-0-	9732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1886	-0-	-1369	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	227	-0-	-3028	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	992	-0-	-2218	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12089	2	1	9	Y	1					32
07	14043	X	12208	-0-	-1835	-0-	12208	2			Y	-0-					32
08	13857	X	11831	-0-	-2026	-0-	11831	2			Y	-0-					32
09	13410	X	11793	-0-	-1617	-0-	11793	2			Y	-0-					32
10	13857	X	11595	-0-	-2262	-0-	11595	2			Y	-0-					32
11	12090	X	10906	-0-	-1184	-0-	10906	2			Y	-0-	22	1			10

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	1638	-0-	-2292	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
07	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6504	-0-	-3261	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9475	-0-	-290	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
*11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3508	-0-	-842	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	1825	-0-	-2453	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4682	-0-	-1108	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4010	-0-	-1725	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3932	-0-	-1586	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3817	-0-	-1639	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6061	-0-	-509	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6493	-0-	-296	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
*11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5110	-0-	-830	-0-	5110	2			N	-0-					58
07	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					58
08	4898	X	3591	-0-	-1307	-0-	3591	2			N	-0-					58
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3461	2			N	-0-					58
10	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	3776	2	1	9	N	1					59
11	5100	X	4041	-0-	-1059	-0-	4041	2			N	-0-					59

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					32
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					32
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					32
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					32
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					33
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
*11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	10767	-0-	-1173	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11353	-0-	-551	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11314	-0-	-125	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	11091	-0-	-348	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4430	-0-	-730	-0-	4393	2	37	9	N	34					72
07	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5083	2	9	9	N	8					80
08	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			N	-0-	58	1			19
09	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4121	2	10	9	N	9					28
10	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	4405	2	12	9	N	11					39
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	4025	2	8	9	N	7					46

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7846	-0-	-314	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8334	-0-	-98	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5534	-0-	-2326	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6317	-0-	-2084	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6716	-0-	-1414	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4379	-0-	-541	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5035	-0-	-49	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	747	-0-	-3123	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3817	-0-	-653	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2927	2	32	9	Y	29	44	1			37
07	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2728	2	25	9	Y	23					60
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	Y	8	45	1			23
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2741	2	23	9	Y	21					44
10	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2646	2	18	9	Y	16	46	1			14
11	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2829	2	44	9	Y	40					54

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

06	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8905	-0-	-860	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3997	-0-	-5768	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
*11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7548	-0-	-1482	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6994	-0-	-2430	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	6979	-0-	-2445	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6698	-0-	-1331	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6134	-0-	-1426	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6051	-0-	-25	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
*11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	34	-0-	-4802	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
07	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
*11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7957	-0-	-683	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4836	-0-	-3906	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2755	-0-	-5675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	2615	-0-	-6096	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	1906	-0-	-6044	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6099	2	1	9	Y	1					27
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					27
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					27
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					27
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					27
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5959	2	1	9	Y	1	19	1			9

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4968	-0-	-4302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	4989	-0-	-4590	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	4899	-0-	-4371	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5141	-0-	-625	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2399	-0-	-3708	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4678	-0-	-2192	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7383	-0-	-1257	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7832	-0-	-1096	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7500	-0-	-240	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7762	-0-	-81	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7491	-0-	-99	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5259	-0-	-111	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5021	-0-	-259	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4341	-0-	-909	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	93	-0-	-8847	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
07	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
08	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10923	-0-	-4017	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12380	-0-	-3058	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
*11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3570	-0-	-1350	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10140	-0-	-540	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10522	-0-	-514	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10312	-0-	-158	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9950	-0-	-559	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9898	-0-	-272	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	2022	2			N	-0-					45
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2	3	9	N	3					48
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3445	2	6	9	N	5					53
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					53
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4113	2	10	9	N	9					62
*11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					72

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	2			N	-0-					14
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3139	2	3	9	N	3					17
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	N	4					21
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					21
10	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3023	2	6	9	N	5					26
11	3030	X	2131	-0-	-899	-0-	2124	2	7	9	N	6					32

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

06	12720	X	10962	-0-	-1758	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11319	-0-	-1763	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11177	-0-	-1905	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10761	-0-	-554	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

06	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

06	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	4027	2	3	9	N	3					49
07	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	4113	2			N	-0-					49
08	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					49
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					49
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					49
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4113	2	8	9	N	7					56

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
08	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
*11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					16
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	N	2					18
08	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5115	2	4	9	N	4					22
09	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4812	2			N	-0-					22
10	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5600	2	3	9	N	3					25
*11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5612	2	4	9	N	4					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

06	7620 X	3371	-0-	-4249	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	7695	-0-	-179	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	7781 X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7530 X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	6937	-0-	-844	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6841	-0-	-599	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

06	3390 X	1324	-0-	-2066	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	2723	-0-	-1431	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
*11	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2381	-0-	-499	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

06	3120 X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2			N	-0-					52
07	2976 X	1717	-0-	-1259	-0-	1717	2			N	-0-					52
08	2976 X	2147	-0-	-829	-0-	2147	2			N	-0-					52
09	2880 X	2526	-0-	-354	-0-	2526	2			N	-0-					52
10	2852 X	1848	-0-	-1004	-0-	1848	2			N	-0-					52
11	2460 X	1263	-0-	-1197	-0-	1234	2	29	9	N	26					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5490	2	23	9	N	21	41	1			25
07	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	4853	2	21	9	N	19					44
08	5363	X	5126	-0-	-237	-0-	5104	2	22	9	N	20	41	1			23
09	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	4761	2	26	9	N	24					47
10	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4451	2	26	9	N	24					71
11	5310	X	4450	-0-	-860	-0-	4389	2	61	9	N	55	84	1			42

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2379	2	11	9	N	10	20	1			12
07	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	2186	2	10	9	N	9					21
08	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	2432	2	11	9	N	10	20	1			11
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	N	13					24
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2742	2	13	9	N	12					36
11	2370	N	1688	-0-	-682	-0-	1659	2	29	9	N	26	41	1			21

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4066	-0-	-284	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6203	-0-	-67	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5999	-0-	-480	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1052	-0-	-5218	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	10453	-0-	-1307	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	8122	-0-	-3813	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	2888	-0-	-8768	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	4017	-0-	-7263	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	4886	-0-	-6646	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	3642	-0-	-6798	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	2758	-0-	-2582	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4765	-0-	-753	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4688	-0-	-830	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4883	-0-	-67	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	3267	-0-	-3243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4895	-0-	-1305	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

06	6210	X	4979	-0-	-1231	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3805	-0-	-2457	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3812	-0-	-2450	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4083	-0-	-1797	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4437	-0-	-1639	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
07	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
08	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
10	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
*11	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8077	-0-	-1006	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7564	-0-	-1226	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2014	-0-	-2357	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1008	-0-	-3222	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1671	-0-	-2700	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	11357	-0-	-1393	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11997	-0-	-1178	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11753	-0-	-1422	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11042	-0-	-1438	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11131	-0-	-1083	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10703	-0-	-907	-0-	10703	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

06	2760	X	1649	-0-	-1111	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	305	-0-	-2826	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	264	-0-	-2867	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
*11	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
*11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8217	-0-	-573	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8305	-0-	-716	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8172	-0-	-348	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	11531	-0-	-19	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11458	-0-	-477	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11148	-0-	-229	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9367	-0-	-2153	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10728	-0-	-1176	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10097	-0-	-1423	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

06	6570	X	4520	-0-	-2050	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4686	-0-	-2072	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3933	-0-	-2670	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3466	-0-	-1064	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

06	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5466	-0-	-827	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4679	-0-	-271	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5400	-0-	-56	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

06	12360	X	12157	-0-	-203	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8826	-0-	-3324	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11110	-0-	-1445	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11069	-0-	-1081	-0-	11069	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

06	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
07	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15224	-0-	-338	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14822	-0-	-268	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13708	-0-	-1885	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14206	-0-	-884	-0-	14206	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

06	12960	X	9619	-0-	-3341	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12344	-0-	-614	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11795	-0-	-745	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

06	11310	X	2231	-0-	-9079	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	3376	-0-	-5242	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	1222	-0-	-3578	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
*11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

06	8220	X	6572	-0-	-1648	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5138	-0-	-3542	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7836	-0-	-844	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6647	-0-	-1753	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5127	-0-	-2463	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

06	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5392	-0-	-870	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4491	-0-	-1359	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	Y	7					68
07	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	3062	2			Y	-0-	60	1			8
08	3534	X	736	-0-	-2798	-0-	735	2	1	9	Y	1					9
09	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	2502	2			Y	-0-					9
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3385	2	8	9	Y	7					16
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2992	2	8	9	Y	7					23

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	199	-0-	-911	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	114	-0-	-1591	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	372	X	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	3317	-0-	-3643	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6001	-0-	-1563	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5566	-0-	-1754	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	10285	-0-	7285	7285	10285	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17233	-0-	14133	21418	17233	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	17915	-0-	14815	36233	17915	2			N	-0-					-0-
09	52483	X	16250	-0-	-36233	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
*11	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7850	-0-	-1180	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8203	-0-	-415	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7746	-0-	-594	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5969	-0-	-1141	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6535	-0-	-305	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

06	3600	X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	1677	-0-	-2193	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	41	-0-	-2656	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

06	5610	X	4973	-0-	-637	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3388	-0-	-2409	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3125	-0-	-2485	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3764	-0-	-1216	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3228	2	10	9	N	9					67
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3294	2	8	9	N	7					74
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3203	2	11	9	N	10					84
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7					91
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2721	2	15	9	N	14					105
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2777	2	32	9	N	29	78	1			56

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

06	9810	X	8433	-0-	-1377	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9067	-0-	-760	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9061	-0-	-487	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8822	-0-	-230	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8758	-0-	-2	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

06	5820	X	4417	-0-	-1403	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4193	-0-	-1821	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4634	-0-	-1156	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5242	-0-	-428	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5044	-0-	-629	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4768	-0-	-482	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2316	-0-	-1674	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2395	-0-	-1728	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	1650	-0-	-2580	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1659	-0-	-1751	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1306	-0-	-2197	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5086	2	2	9	Y	2	25	1			2
07	6913	X	2774	-0-	-4139	-0-	2767	2	7	9	Y	6					8
08	6913	X	1199	-0-	-5714	-0-	1195	2	4	9	Y	4					12
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	5					17
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	7					24
11	5100	X	2873	-0-	-2227	-0-	2873	2			Y	-0-					24

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	7463	-0-	-2767	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7606	-0-	-2686	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7042	-0-	-428	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6920	-0-	-799	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7132	-0-	-338	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	1520	-0-	-4246	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2663	-0-	-3103	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2404	-0-	-1916	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7074	-0-	-1446	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7067	-0-	-1737	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7321	-0-	-1235	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6902	-0-	-1168	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6918	-0-	-1080	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
*11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6329	-0-	-26	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6170	-0-	-185	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5668	-0-	-482	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

06	10800	X	7439	-0-	-3361	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
*11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6563	-0-	-67	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
*11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

06	2790	X	706	-0-	-2084	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6673	-0-	-317	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
*11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	480	X	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1384	-0-	-626	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

06	7710	X	7546	-0-	-164	-0-	7525	2	21	9	N	19	38	1			23
07	7967	X	7183	-0-	-784	-0-	7162	2	21	9	N	19					42
08	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7181	2	21	9	N	19	39	1			22
09	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6929	2	24	9	N	22					44
10	7812	X	6948	-0-	-864	-0-	6923	2	25	9	N	23					67
11	7560	X	6985	-0-	-575	-0-	6932	2	53	9	N	48	77	1			38

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9759	-0-	-6	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

06	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	2986	-0-	-7814	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3865	-0-	-8938	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*11	13200	X	8569	-0-	-4631	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

06	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
07	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
*11	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	483	-0-	-3764	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
*11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2602	-0-	-1598	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
*11	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

06	10290	X	8242	-0-	-2048	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8762	-0-	-1437	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8580	-0-	-193	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8232	-0-	-768	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

06	5250	X	2066	-0-	-3184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4289	-0-	-1136	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2036	-0-	-3389	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2201	-0-	-1309	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	762	-0-	-3516	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1553	-0-	-2587	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

06	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3420	-0-	-517	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

06	9180	X	6517	-0-	-2663	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7531	-0-	-1180	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6165	-0-	-1185	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

06	3090	X	2183	-0-	-907	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	154	-0-	-3039	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	351	-0-	-1839	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	743	-0-	-1520	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	419	-0-	-1771	-0-	419	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	2	1	9	Y	1					25
07	5704	X	5517	-0-	-187	-0-	5517	2			Y	-0-					25
08	5704	X	5564	-0-	-140	-0-	5564	2			Y	-0-					25
09	4410	X	2093	-0-	-2317	-0-	2093	2			Y	-0-					25
10	5518	X	3550	-0-	-1968	-0-	3550	2			Y	-0-					25
11	5370	X	4679	-0-	-691	-0-	4676	2	3	9	Y	3	19	1			9

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

06	1860	X	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

06	8610	X	7990	-0-	-620	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7730	-0-	-299	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7345	-0-	-635	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7727	-0-	-519	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7758	-0-	-222	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2643	-0-	-1647	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2380	-0-	-1774	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	737	-0-	-1650	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	969	-0-	-1671	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1398	-0-	-1330	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3					29
07	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2709	2			N	-0-					29
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					29
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					29
10	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					29
11	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2448	2	4	9	N	4					33

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
*11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8607	-0-	-259	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7874	-0-	-706	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

06	6930	X	6845	-0-	-85	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6870	-0-	-291	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5749	-0-	-1091	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	2	6	9	Y	5	66	1			15
07	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			Y	-0-					15
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					19
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2795	2	12	9	Y	11					30
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					30
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	Y	20	23	1			27

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8658	-0-	-372	-0-	8654	2	4	9	N	4					20
07	8680	X	8554	-0-	-126	-0-	8546	2	8	9	N	7					27
08	9641	X	8008	-0-	-1633	-0-	8004	2	4	9	N	4					31
09	9330	X	8393	-0-	-937	-0-	8387	2	6	9	N	5					36
10	9641	X	8882	-0-	-759	-0-	8875	2	7	9	N	6					42
*11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8803	2	4	9	N	4					46

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5544	-0-	-1307	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	3247	-0-	-3923	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	304	-0-	-7818	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	61	-0-	-4259	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	4650	X	3313	-0-	-1337	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5619	-0-	-711	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5008	-0-	-812	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
*11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5259	-0-	-381	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4278	-0-	-1092	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					33
07	12617	X	7547	-0-	-5070	-0-	7540	2	7	9	Y	6					39
08	12617	X	7714	-0-	-4903	-0-	7714	2			Y	-0-					39
09	9750	X	7132	-0-	-2618	-0-	7129	2	3	9	Y	3					42
10	8587	X	6659	-0-	-1928	-0-	6659	2			Y	-0-					42
*11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8360	2	15	9	Y	14					56

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					59
07	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	2			N	-0-					59
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2230	2	4	9	N	4	30	1			33
09	2580	N	2148	-0-	-432	-0-	2148	2			N	-0-					33
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					33
11	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	1993	2	17	9	N	15					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	7754	-0-	-2356	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8786	-0-	-124	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8909	-0-	-1259	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	6164	-0-	-3676	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

06	11670	X	10195	-0-	-1475	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9021	-0-	-3038	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8528	-0-	-3531	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7990	-0-	-3470	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8625	-0-	-2969	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	6461	-0-	-1159	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	6861	-0-	-1013	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6879	-0-	-291	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	7670	-0-	-17530	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	17460	-0-	-7402	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	17756	-0-	-4936	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	11425	-0-	-6665	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11856	-0-	-6837	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15088	-0-	-2102	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
*11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	488	-0-	-1252	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5087	-0-	-307	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4201	-0-	-1019	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3442	-0-	-1704	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3450	-0-	-1470	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

06	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2686	-0-	-724	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2049	-0-	-1251	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1749	-0-	-1630	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1457	-0-	-1813	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

06	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	801	-0-	-2857	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	362	-0-	-3178	-0-	362	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
07	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	8801	-0-	-5521	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	7614	-0-	-6396	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

06	5490	X	72	-0-	-5418	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4870	-0-	-803	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3614	-0-	-1253	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

06	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4832	-0-	-965	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5138	-0-	-411	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4962	-0-	-78	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5124	-0-	-53	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
07	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11351	-0-	-559	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	5358	-0-	-4482	-0-	5356	2	2	9	N	2					238
07	10168	X	5843	-0-	-4325	-0-	5841	2	2	9	N	2					240
08	10168	X	5163	-0-	-5005	-0-	5160	2	3	9	N	3					243
09	8280	X	5770	-0-	-2510	-0-	5770	2			N	-0-					243
10	7843	X	5002	-0-	-2841	-0-	5002	2			N	-0-					243
11	5670	X	5343	-0-	-327	-0-	5328	2	15	9	N	14	161	1			96

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6308	-0-	-729	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5750	-0-	-460	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5535	-0-	-645	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7077	-0-	-1623	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7289	-0-	-1701	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6883	-0-	-2107	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6156	-0-	-2334	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5094	-0-	-3617	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6945	-0-	-135	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4314	-0-	-646	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3483	-0-	-1477	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3211	-0-	-1469	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3467	-0-	-1121	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2247	-0-	-2193	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

06	13530 X	11061	-0-	-2469	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14663 X	10908	-0-	-3755	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	14663 X	13848	-0-	-815	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
09	14190 X	13176	-0-	-1014	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
10	12183 X	11235	-0-	-948	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	13410 X	12970	-0-	-440	-0-	12970	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

06	8310 X	7641	-0-	-669	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	8587 X	7864	-0-	-723	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
08	8587 X	8204	-0-	-383	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	7950 X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	7950 X	6885	-0-	-1065	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	989	-0-	-1522	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	96	-0-	-6654	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	691	-0-	-6284	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	10005	-0-	-195	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9572	-0-	-1588	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9586	-0-	-1760	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8324	-0-	-2656	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10421	-0-	-925	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4198	-0-	-2222	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1890	-0-	-4744	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	1627	-0-	-3674	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4754	-0-	-706	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4068	2	4	9	N	4					12
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4858	2	6	9	N	5	12	1			5
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5952	2	8	9	N	7					12
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5840	2	7	9	N	6	13	1			5
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5					10
*11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4972	2	6	9	N	5					15

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7530	-0-	-1708	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8568	-0-	-852	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	5643	-0-	-2217	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6919	-0-	-2226	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6793	-0-	-2057	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3878	-0-	-922	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4681	-0-	-1469	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4139	-0-	-2216	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5092	-0-	-1139	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5380	-0-	-650	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
*11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5674	-0-	-386	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5631	-0-	-429	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5412	-0-	-408	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4232	-0-	-573	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2576	-0-	-2229	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2611	-0-	-2194	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2883	-0-	-1377	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	4263	-0-	-2817	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	3793	-0-	-3523	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3834	-0-	-2180	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3415	-0-	-2351	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3256	-0-	-2665	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2078	-0-	-3652	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	9886	-0-	-704	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9924	-0-	-709	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10540	-0-	-93	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	10038	-0-	-252	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10186	-0-	-199	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10142	-0-	-58	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2172	-0-	-3315	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	2165	-0-	-8778	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	3854	-0-	-6736	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	1048	-0-	-9895	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	492	-0-	-9078	-0-	492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3372	-0-	-1464	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7751	2	3	9	Y	3	56	1			10
07	9486	X	8199	-0-	-1287	-0-	8188	2	11	9	Y	10					20
08	9486	X	7944	-0-	-1542	-0-	7923	2	21	9	Y	19					39
09	9180	X	7847	-0-	-1333	-0-	7847	2			Y	-0-					39
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8575	2	17	9	Y	15					54
*11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11080	2	21	9	Y	19					73

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5818	2	4	9	Y	4	75	1			13
07	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6900	2	17	9	Y	15					28
08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5798	2	32	9	Y	29					57
09	7260	X	5328	-0-	-1932	-0-	5328	2			Y	-0-					57
10	7502	X	6567	-0-	-935	-0-	6541	2	26	9	Y	24					81
11	6690	X	1844	-0-	-4846	-0-	1820	2	24	9	Y	22					103

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

06	4680	X	3657	-0-	-1023	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2538	-0-	-2949	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3836	-0-	-1474	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4132	-0-	-890	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

06	4950	X	3201	-0-	-1749	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1618	-0-	-3497	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3811	-0-	-1304	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	189	-0-	-4611	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
*11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
08	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
*11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3734	-0-	-226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2539	-0-	-1781	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2628	-0-	-1836	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5193	-0-	-1887	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5554	-0-	-1762	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5335	-0-	-1025	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	4988	-0-	-1132	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5850	-0-	-90	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	1039	-0-	-3221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4983	-0-	-349	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8254	-0-	-147	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7072	-0-	-1422	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7366	-0-	-614	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	N	1020	-0-	-1170	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

06	4440	X	960	-0-	-3480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4266	-0-	-1221	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3900	-0-	-1410	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

06	5880	X	5722	-0-	-158	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5613	-0-	-773	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4794	-0-	-1654	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4099	-0-	-2349	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

06	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
07	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4400	-0-	-3195	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	2195	-0-	-5155	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	2718	-0-	-4877	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	78	-0-	-7272	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

06	5040	X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

06	10710	X	9119	-0-	-1591	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	4299	-0-	-7233	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	7818	-0-	-3714	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9023	-0-	-2137	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8415	-0-	-2590	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8067	-0-	-1053	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

06	10050	X	9449	-0-	-601	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9540	-0-	-659	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9311	-0-	-559	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9325	-0-	-595	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8752	-0-	-698	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

06	9600	X	9003	-0-	-597	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
*11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

06	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4558	-0-	-542	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4571	-0-	-379	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

06	6690	X	5973	-0-	-717	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5766	-0-	-1147	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3666	-0-	-2937	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3902	-0-	-2488	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

06	5250	X	4338	-0-	-912	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4092	-0-	-868	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

06	3000	N	4702	-0-	1702	1702	4702	2			N	-0-					-0-
07	3094	N	1392	-0-	-1702	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3831	-0-	731	731	3831	2			N	-0-					-0-
09	731	X	-0-	-0-	-731	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

06	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6201	-0-	-1299	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
*11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5195	-0-	-2493	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4954	-0-	-2486	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

06	9840	X	4020	-0-	-5820	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2740	-0-	-2344	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	960	-0-	-4403	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
*11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
08	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12278	-0-	-142	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12873	-0-	-364	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12778	-0-	-32	-0-	12778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1360	-0-	-1190	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
*11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8963	-0-	-427	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9031	-0-	-672	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9176	-0-	-94	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8892	-0-	-78	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12037	-0-	-1073	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12625	-0-	-767	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12212	-0-	-1180	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12503	-0-	-457	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	10676	-0-	-2530	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9439	-0-	-2771	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

06	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9979	-0-	-1181	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10379	-0-	-1649	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10120	-0-	-1520	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11314	-0-	-714	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
*11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5603	-0-	-2953	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6286	-0-	-2894	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7682	-0-	-1804	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7074	-0-	-2106	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	349	-0-	-1821	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	1698	-0-	-2828	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	485	-0-	-3895	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	784	-0-	-3742	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*11	4380	X	267	-0-	-4113	-0-	267	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	1035	-0-	-2205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

06	1530	X	664	-0-	-866	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

06	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12117	-0-	-1771	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11107	-0-	-2781	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9197	-0-	-4243	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	8438	-0-	-5450	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	8794	-0-	-4646	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

06	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1833	-0-	-430	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	165	-0-	-2475	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	12610	-0-	-80	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
07	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12547	-0-	-566	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12219	-0-	-471	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12488	-0-	-625	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
*11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

06	7830	X	7149	-0-	-681	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6398	-0-	-1693	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5741	-0-	-2350	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5550	-0-	-2130	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5804	-0-	-1336	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

06	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3672	-0-	-4264	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	1641	-0-	-6295	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1751	-0-	-5929	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	1252	-0-	-6374	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	478	-0-	-6152	-0-	478	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8387	-0-	-45	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7301	-0-	-1100	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	5205	-0-	-3135	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6477	-0-	-1025	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5842	-0-	-1298	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5725	-0-	-755	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	11150	-0-	-1240	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12054	-0-	-439	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10465	-0-	-1415	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11669	-0-	-266	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
*11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10720	-0-	-2052	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11983	-0-	-789	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	9416	-0-	-2944	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	589	X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20940	X	19472	-0-	-1468	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19918	-0-	-1627	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	19390	-0-	-890	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	20248	-0-	-119	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
*11	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19605	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

06	7740	X	6164	-0-	-1576	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4563	-0-	-1647	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5791	-0-	-359	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

06	8970	X	7629	-0-	-1341	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7564	-0-	-837	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7346	-0-	-1055	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6560	-0-	-1570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6491	-0-	-1662	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6261	-0-	-1359	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

06	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
07	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
08	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
10	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
*11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

06	7260	X	3108	-0-	-4152	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6245	-0-	-355	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6370	-0-	-1411	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6234	-0-	-1296	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

06	5190	X	2040	-0-	-3150	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5101	-0-	-76	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3737	-0-	-1967	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

06	10230	X	9916	-0-	-314	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10278	-0-	-45	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9163	-0-	-767	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9114	-0-	-846	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
08	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11141	-0-	-3529	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13401	-0-	-1758	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14024	-0-	-646	-0-	14024	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

06	3750	X	3265	-0-	-485	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2148	-0-	-1727	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5539	2	7	9	N	6					36
07	6262	X	5595	-0-	-667	-0-	5593	2	2	9	N	2					38
08	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5304	2	8	9	N	7					45
09	6060	X	5097	-0-	-963	-0-	5097	2			N	-0-					45
10	6076	X	5245	-0-	-831	-0-	5234	2	11	9	N	10					55
11	5550	X	5325	-0-	-225	-0-	5323	2	2	9	N	2	48	1			9

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

06	91445	X	20770	-0-	-70675	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
08	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
*11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

06	10650	X	9805	-0-	-845	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10279	-0-	-726	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8144	-0-	-2026	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9006	-0-	-954	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

06	4740	X	3175	-0-	-1565	-0-	3175	2			N	-0-					69
07	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	2853	2	34	9	N	31					100
08	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	3560	2	6	9	N	5					105
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3586	2	19	9	N	17					122
10	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3087	2	14	9	N	13					135
11	3450	X	2520	-0-	-930	-0-	2501	2	19	9	N	17					152

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7157	-0-	-1337	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5455	-0-	-2765	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	23230	2			N	-0-					-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
08	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
09	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
*11	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

06	5310	X	4800	-0-	-510	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	654	-0-	-4523	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4242	-0-	-768	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

06	11730	X	6892	-0-	-4838	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6803	-0-	-1939	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3428	-0-	-3472	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6496	-0-	-634	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6035	-0-	-865	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

06	12330	X	12209	-0-	-121	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12132	-0-	-1260	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13178	-0-	-214	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12574	-0-	-386	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12452	-0-	-165	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11586	-0-	-1164	-0-	11586	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

06	6150	X	6093	-0-	-57	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
*11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	8374	-0-	-1196	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4144	-0-	-5838	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	234	-0-	-9748	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	73	-0-	-9587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	392	-0-	-9280	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7064	-0-	-1306	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29850	X	29682	-0-	-168	-0-	29682	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	29133	-0-	-1991	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	21089	-0-	-10717	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	28443	-0-	-2337	-0-	28443	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28007	-0-	-3799	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26367	-0-	-3303	-0-	26367	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9075	-0-	-585	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9258	-0-	-941	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9068	-0-	-802	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9306	-0-	-738	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8930	-0-	-160	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5873	-0-	-757	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5954	-0-	-773	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5684	-0-	-826	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5603	-0-	-1093	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5641	-0-	-779	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5643	-0-	-1022	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6171	-0-	-1300	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	2430	-0-	-5041	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
*11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	7263	-0-	-2127	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7380	-0-	-2323	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8807	-0-	-896	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8367	-0-	-153	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

06	900	X	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	899	X	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	840	X	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

06	3000	N	20007	-0-	17007	53884	20007	2			N	-0-					-0-
07	74356	X	20472	-0-	-53884	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
*11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

06	5190	X	5025	-0-	-165	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

06	6030	X	1703	-0-	-4327	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	20	-0-	-5529	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

06	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9764	-0-	-528	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7518	-0-	-1902	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7575	-0-	-1875	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	8147	-0-	-4993	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8750	-0-	-1418	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8217	-0-	-1083	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7728	-0-	-1272	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5848	-0-	-3452	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6306	-0-	-2154	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24407	X	6875	-0-	-17532	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	4245	-0-	-2145	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4595	-0-	-1760	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1692	-0-	-2896	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1504	-0-	-3416	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2409	-0-	-3791	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4473	-0-	-1727	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14294	-0-	-617	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14245	-0-	-573	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13800	-0-	-450	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13868	-0-	-640	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13449	-0-	-441	-0-	13449	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	2361	-0-	-4179	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3926	-0-	-2832	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5139	-0-	-1588	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4578	-0-	-1842	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3841	-0-	-1925	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3972	-0-	-1008	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3478	-0-	-542	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

06	9660	X	4996	-0-	-4664	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8006	-0-	-1976	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7857	-0-	-1113	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
*11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5565	-0-	-1069	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

06	4290	X	174	-0-	-4116	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4063	-0-	-767	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

06	13980	X	9122	-0-	-4858	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	8700	-0-	-5684	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9287	-0-	-3113	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	8263	-0-	-3347	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10002	-0-	-538	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
*11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	13626	-0-	-3024	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14571	-0-	-1053	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14823	-0-	-770	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13723	-0-	-1337	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14355	-0-	-277	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13565	-0-	-775	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8366	-0-	-779	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8887	-0-	-1374	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7455	-0-	-2475	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8451	-0-	-1810	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
*11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6085	-0-	-545	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5653	-0-	-764	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630 X	12376	-0-	-254	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	12958 X	12630	-0-	-328	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
08	13113 X	11350	-0-	-1763	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
09	12690 X	9131	-0-	-3559	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
10	13113 X	10418	-0-	-2695	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
11	12390 X	9909	-0-	-2481	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030 X	11284	-0-	-746	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	11811 X	10634	-0-	-1177	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
08	12121 X	9322	-0-	-2799	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
09	11730 X	9150	-0-	-2580	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
10	12121 X	10572	-0-	-1549	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	11280 X	11154	-0-	-126	-0-	11154	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800 X	7569	-0-	-231	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	5388	-0-	-2672	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	6616	-0-	-576	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	7458	-0-	-102	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	7812 X	6602	-0-	-1210	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	7074	-0-	-486	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	15097 X	14648	-0-	-449	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
08	15097 X	13874	-0-	-1223	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	14610 X	13261	-0-	-1349	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	15097 X	14079	-0-	-1018	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
*11	14761 X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020 X	10912	-0-	-2108	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	12493 X	10310	-0-	-2183	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
08	12493 X	8613	-0-	-3880	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	12090 X	7756	-0-	-4334	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	12338 X	9535	-0-	-2803	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	10920 X	8990	-0-	-1930	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	1225	-0-	-3332	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
*11	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11610	-0-	-390	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11697	-0-	-363	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11869	-0-	-345	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
*11	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
08	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
*11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	1605	-0-	-3435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	118	-0-	-2827	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15630	X	14064	-0-	-1566	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13729	-0-	-1678	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13764	-0-	-906	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	13787	-0-	-1062	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13505	-0-	-565	-0-	13505	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

06	5730	X	4684	-0-	-1046	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4525	-0-	-1272	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4978	-0-	-512	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

06	5430	X	4293	-0-	-1137	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5271	-0-	-340	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4256	-0-	-1174	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

06	4050	X	1511	-0-	-2539	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

06	11640	X	10876	-0-	-764	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11322	-0-	-706	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11090	-0-	-938	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10866	-0-	-594	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9088	-0-	-2227	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8392	-0-	-2558	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	8251	-0-	-149	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3736	-0-	-5409	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	231	-0-	-9007	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	30	-0-	-8910	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	163	-0-	-9075	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3985	-0-	-335	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6595	-0-	-2075	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5414	-0-	-3545	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5210	-0-	-2800	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6098	-0-	-2662	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6810	-0-	-2242	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6782	-0-	-1858	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5331	-0-	-369	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	18125	-0-	-2575	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18871	-0-	-1465	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	18922	-0-	-1042	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	18276	-0-	-1044	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18498	-0-	-381	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17641	-0-	-659	-0-	17641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	3759	-0-	-2901	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2004	-0-	-4878	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	2420	-0-	-4462	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4238	-0-	-2302	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4884	-0-	-1130	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2707	-0-	-1043	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	10770	-0-	-1710	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10379	-0-	-1463	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10956	-0-	-793	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9114	-0-	-2256	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10149	-0-	-1600	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9832	-0-	-938	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	730	-0-	-2120	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	650	-0-	-2295	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2446	-0-	-902	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	7868	-0-	-3974	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1891	-0-	-1550	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

06	5220	X	155	-0-	-5065	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2422	-0-	-1577	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

06	13950	X	9019	-0-	-4931	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7228	-0-	-7187	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8543	-0-	-2587	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
*11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

06	7800	X	6069	-0-	-1731	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7146	-0-	-1193	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6197	-0-	-2142	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6401	-0-	-1519	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

06	16500	X	15665	-0-	-835	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14595	-0-	-1835	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	14430	-0-	-1876	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13662	-0-	-2118	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	13452	-0-	-2730	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	12347	-0-	-3313	-0-	12347	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1315	-0-	-845	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1321	-0-	-911	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	311	-0-	-1849	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	512	-0-	-883	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7841	-0-	-1087	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8216	-0-	-526	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4234	-0-	-1377	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4045	-0-	-1566	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3193	-0-	-2237	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17220	X	12063	-0-	-5157	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	13124	-0-	-4670	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13063	-0-	-1786	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
09	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
*11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	11315	-0-	-1795	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
09	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
10	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
*11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	11573	-0-	-3787	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	9637	-0-	-6111	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13544	-0-	-916	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13193	-0-	-277	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
*11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4439	-0-	-4923	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	21	-0-	-9341	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4	-0-	-9446	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	36	-0-	-9729	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
07	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
08	19344	X	11104	-0-	-8240	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
10	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
*11	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	10084	-0-	-2876	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10105	-0-	-2760	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10051	-0-	-2380	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9228	-0-	-2142	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9495	-0-	-921	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	4436	-0-	-4594	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4440	-0-	-4116	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	4163	-0-	-4393	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	4043	-0-	-4237	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3808	-0-	-2020	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2324	-0-	-2116	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2812	-0-	-578	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

06	4770	X	1954	-0-	-2816	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	40	-0-	-4889	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	631	-0-	-4298	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	6835	-0-	-3065	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7430	-0-	-1963	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
11	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	12860	-0-	-1450	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13038	-0-	-1749	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13131	-0-	-1160	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12685	-0-	-185	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7050	-0-	-450	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	5481	-0-	-6279	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	3096	-0-	-7971	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6183	-0-	-3861	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	857	-0-	-5126	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	6872	-0-	-1258	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6684	-0-	-186	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	2487	-0-	-6193	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2716	-0-	-5684	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	12390	X	9778	-0-	-2612	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	3403	-0-	-9400	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	16443	-0-	-1527	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17092	-0-	-1477	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17126	-0-	-730	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16613	-0-	-667	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	17126	-0-	-420	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15910	-0-	-650	-0-	15910	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4962	-0-	-1765	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3817	-0-	-2910	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3436	-0-	-3074	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3731	-0-	-2996	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	8541	-0-	-1179	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9358	-0-	-717	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
*11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	23223	-0-	-1019	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	22861	-0-	-1536	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	18234	-0-	-5376	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22398	-0-	-1999	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21347	-0-	-1423	-0-	21347	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9816	-0-	-744	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10112	-0-	-800	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	3726	-0-	-6324	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7528	-0-	-2609	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8285	-0-	-1525	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7675	-0-	4675	4675	7675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11553	-0-	8453	13128	11553	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9449	-0-	6349	19477	9449	2			N	-0-					-0-
09	25390	X	5913	-0-	-19477	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
*11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
08	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
09	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
10	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
*11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7488	-0-	-612	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7726	-0-	-675	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
*11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

06	19860	X	19138	-0-	-722	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	6395	-0-	-14127	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	9142	-0-	-11380	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	11947	-0-	-7913	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	11983	-0-	-8539	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	2721	-0-	-16419	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6002	-0-	-238	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

06	10080	X	6376	-0-	-3704	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8125	-0-	-524	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7353	-0-	-769	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4555	-0-	-3305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

06	8430	X	157	-0-	-8273	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
09	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8115	-0-	-2518	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8877	-0-	-1413	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

06	13410 X	10083	-0-	-3327	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	12989 X	10693	-0-	-2296	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	12989 X	8646	-0-	-4343	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	12300 X	8441	-0-	-3859	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	11501 X	9451	-0-	-2050	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	9445	-0-	-905	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

06	4620 X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	44	-0-	-5009	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	1	-0-	-5052	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	22	-0-	-4868	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

06	2820	X	389	-0-	-2431	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

06	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3966	-0-	-1955	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
10	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
*11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

06	540	X	149	-0-	-391	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

06	6150	X	5389	-0-	-761	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3735	-0-	-2620	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3515	-0-	-2127	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4174	-0-	-1406	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4233	-0-	-1167	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	11319	-0-	-171	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9733	-0-	-2357	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9150	-0-	-2940	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9003	-0-	-2697	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8505	-0-	-3182	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8514	-0-	-2796	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8103	-0-	-477	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8483	-0-	-383	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8109	-0-	-416	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
*11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	7313	-0-	-1837	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	8054	-0-	-1804	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
11	9540	X	6977	-0-	-2563	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	10724	-0-	-1696	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6468	-0-	-6366	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	362	-0-	-12317	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	3713	-0-	-8317	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	358	-0-	-12073	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	1245	-0-	-9465	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3697	-0-	-1232	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3719	-0-	-1210	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3426	-0-	-1344	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3235	-0-	-1384	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4313	-0-	-787	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4156	-0-	-1703	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4228	-0-	-1631	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3819	-0-	-1851	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6603	-0-	-687	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5293	-0-	-1899	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6039	-0-	-561	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9376	-0-	-1071	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9073	-0-	-1037	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9589	-0-	-858	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8416	-0-	-1694	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
*11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3432	-0-	-2706	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4782	-0-	-1158	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4404	-0-	-1734	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1844	-0-	-3556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

06	3330	X	2509	-0-	-821	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1668	-0-	-1525	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

06	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

06	10260	X	8995	-0-	-1265	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8953	-0-	-1401	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9220	-0-	-979	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8823	-0-	-177	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

06	11940	X	11357	-0-	-583	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11714	-0-	-283	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11450	-0-	-392	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10801	-0-	-659	-0-	10801	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6520	-0-	-114	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	3868	-0-	-2766	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2922	-0-	-3498	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
*11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

06	26896	X	9199	-0-	-17697	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
*11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
*11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1642	-0-	-1358	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	331	-0-	-1684	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	718	-0-	-932	-0-	718	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5221	-0-	-762	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4933	-0-	-1112	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4162	-0-	-1688	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3827	-0-	-2218	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8588	-0-	-836	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7710	-0-	-1410	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	4645	-0-	-4624	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	1267	-0-	-7943	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	583	-0-	-3197	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4273	-0-	-811	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3278	-0-	-1642	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2131	-0-	-1930	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2395	-0-	-1445	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2103	-0-	-1710	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7229	-0-	-180	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6861	-0-	-548	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6464	-0-	-586	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	3069	-0-	-4154	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	43	-0-	-6947	-0-	43	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5849	-0-	-181	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5101	-0-	-839	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
*11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					113
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					113
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					113
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					113
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	58	1			66

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	8598	-0-	-1962	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10012	-0-	-900	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8607	-0-	-1143	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9019	-0-	-1056	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8466	-0-	-2094	-0-	8466	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	11115	-0-	-195	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11054	-0-	-726	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10559	-0-	-1221	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10775	-0-	-625	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10839	-0-	-662	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10649	-0-	-481	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
*11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

06	2520	X	33	-0-	-2487	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
*11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

06	14430	X	12679	-0-	-1751	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12652	-0-	-1112	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12616	-0-	-869	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12671	-0-	-442	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12120	-0-	-570	-0-	12120	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7411	-0-	-339	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7124	-0-	-688	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7023	-0-	-357	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

06	4260	X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2			N	-0-					43
07	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3952	2			N	-0-					43
08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					43
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	2			N	-0-					43
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					43
11	3930	X	3303	-0-	-627	-0-	3268	2	35	9	N	32					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3036	-0-	-1986	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2952	-0-	-1908	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2771	-0-	-2251	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4262	-0-	-598	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

06	12810	X	11758	-0-	-1052	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11945	-0-	-1292	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11613	-0-	-1624	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11235	-0-	-1575	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12481	-0-	-105	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
*11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

06	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10859	-0-	-642	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10696	-0-	-805	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10505	-0-	-625	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9843	-0-	-1596	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10020	-0-	-780	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9281	-0-	-709	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9899	-0-	-424	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9658	-0-	-152	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9493	-0-	-197	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

06	7260	X	5418	-0-	-1842	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3670	-0-	-2561	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
10	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
*11	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

06	7410	X	6855	-0-	-555	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6596	-0-	-906	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6136	-0-	-1064	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6247	-0-	-1007	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

06	8310	X	6964	-0-	-1346	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	3639	-0-	-3321	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
07	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13420	-0-	-1863	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	235	-0-	-14555	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	12271	-0-	-449	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12887	-0-	-257	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12983	-0-	-161	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12325	-0-	-395	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12583	-0-	-561	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
*11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
08	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
10	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
*11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

06	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	12	-0-	-4731	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	1735	-0-	-1655	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1153	-0-	-1668	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	5035	2			N	-0-					10
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	2			N	-0-					10
08	5456	X	4947	-0-	-509	-0-	4947	2			N	-0-					10
09	5280	X	2403	-0-	-2877	-0-	2403	2			N	-0-					10
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					10
11	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5027	2	1	9	N	1	8	1			3

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

06	8670	X	5055	-0-	-3615	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3334	-0-	-5625	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3895	-0-	-1175	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4364	-0-	-875	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

06	10290	X	9189	-0-	-1101	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9503	-0-	-479	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9468	-0-	-173	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
*11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7853	-0-	-1013	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6244	-0-	-731	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4862	-0-	-2113	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4053	-0-	-2697	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4580	-0-	-2395	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6722	-0-	-28	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	1285	-0-	-8480	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	1798	-0-	-7967	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	1258	-0-	-8192	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	147	-0-	-9153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6794	-0-	-196	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4164	-0-	-1176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3309	-0-	-2922	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2082	-0-	-738	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1834	-0-	-1390	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1705	-0-	-1415	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	313	-0-	-2601	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8162	-0-	-2728	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8489	-0-	-2764	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	6214	-0-	-4676	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5861	-0-	-139	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5119	-0-	-731	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4598	-0-	-1447	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4547	-0-	-1033	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4346	-0-	-1054	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	8898	-0-	-3564	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11294	-0-	-736	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7708	-0-	-4072	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8239	-0-	-3161	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1944	-0-	-257	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
*11	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4457	-0-	-2173	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	2353	-0-	-4498	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	1726	-0-	-4904	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16980	X	9306	-0-	-7674	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	9518	-0-	-7346	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11693	-0-	-4024	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12149	-0-	-1861	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
*11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9187	-0-	-1163	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9962	-0-	-733	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9033	-0-	-747	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9321	-0-	-369	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5754	-0-	-96	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2977	-0-	-3595	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4164	-0-	-2466	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18180	X	16721	-0-	-1459	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16738	-0-	-1707	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16471	-0-	-1230	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15751	-0-	-1379	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15610	-0-	-2091	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15222	-0-	-1488	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
07	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
10	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
*11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6735	-0-	-435	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4256	2	3	9	N	3					68
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4300	2	13	9	N	12					80
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					80
09	4260	X	3179	-0-	-1081	-0-	3160	2	19	9	N	17					97
10	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3450	2			N	-0-					97
11	4440	X	3364	-0-	-1076	-0-	3364	2			N	-0-					97

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11962	-0-	-1616	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10728	-0-	-2772	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18570	X	17954	-0-	-616	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	18311	-0-	-10	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
08	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17870	-0-	-70	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	12327	-0-	-6211	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
*11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7777	-0-	-353	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7940	-0-	-280	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5859	-0-	-231	-0-	5859	2			N	-0-					15
07	6107	X	5985	-0-	-122	-0-	5985	2			N	-0-					15
08	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2			N	-0-					15
09	5970	X	2721	-0-	-3249	-0-	2721	2			N	-0-					15
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					15
*11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	N	1	12	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
08	4452	X	4233	-0-	-219	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

06	7380	X	1586	-0-	-5794	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	932	-0-	-742	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

06	6480	X	5964	-0-	-516	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6388	-0-	-122	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6115	-0-	-65	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
07	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-					-0-
08	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
09	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	23243	2			N	-0-					-0-
10	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-
*11	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

06	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	2			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
*11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

06	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	463	-0-	-3536	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	2400	-0-	-1599	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	13924	-0-	10924	10924	13924	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	20043	-0-	16943	27867	20043	2			N	-0-					-0-
08	47933	X	20066	-0-	-27867	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
09	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
*11	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
*11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	9238	-0-	-3392	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11059	-0-	-1682	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
10	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
*11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7761	2	19	9	N	17					161
*07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8459	2	17	9	N	15					176
*08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7929	2	8	9	N	7	55	1			128
*09	8040	X	7546	-0-	-494	-0-	7512	2	34	9	N	31					159
*10	8463	X	8171	-0-	-292	-0-	8157	2	14	9	N	13					172
11	8190	X	7935	-0-	-255	-0-	7889	2	46	9	N	42	168	1			46

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	1721	-0-	-7969	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8393	-0-	-1062	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
10	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

06	12510	X	10314	-0-	-2196	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11643	-0-	-1284	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	6057	-0-	-7180	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	7092	-0-	-5718	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	9763	-0-	-3474	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2042	-0-	-1888	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8664	-0-	-264	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7434	-0-	-1206	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
*11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

06	1590	X	170	-0-	-1420	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32010	X	31513	-0-	-497	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	30563	-0-	-5986	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	28594	-0-	-7955	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	25387	-0-	-9983	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	21036	-0-	-13498	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	25465	-0-	-6035	-0-	25465	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	13549	-0-	-1421	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13199	-0-	-1991	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14071	-0-	-1119	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
*11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8094	-0-	-3407	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	3280	-0-	-8996	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	1714	-0-	-10166	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	1442	-0-	-10834	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	1008	-0-	-10782	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3024	-0-	-1037	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1477	-0-	-2483	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3386	-0-	-574	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	2804	-0-	-2566	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3695	-0-	-1544	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7729	-0-	-701	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8372	-0-	-463	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8131	-0-	-270	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8221	-0-	-29	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

06	10380	X	9311	-0-	-1069	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8266	-0-	-2150	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9173	-0-	-517	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5926	-0-	-4087	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7074	-0-	-2226	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

06	12300	X	8933	-0-	-3367	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11649	-0-	-689	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11321	-0-	-924	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10735	-0-	-5	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11124	-0-	-532	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

06	16410	X	15049	-0-	-1361	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13372	-0-	-3368	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
10	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
*11	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

06	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3292	2	4	9	N	4					20
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3384	2	9	9	N	8					28
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3521	2	7	9	N	6					34
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					40
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3584	2	7	9	N	6					46
*11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	2	6	9	N	5					51

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

06	8640 X	7265	-0-	-1375	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7437	-0-	-561	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	7312	-0-	-686	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	7270	-0-	-470	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	7280	-0-	-315	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
11	7260 X	7038	-0-	-222	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

06	19170 X	18249	-0-	-921	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
07	19437 X	18623	-0-	-814	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
08	19344 X	18170	-0-	-1174	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	18720 X	14590	-0-	-4130	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
10	19127 X	19063	-0-	-64	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
11	18240 X	16998	-0-	-1242	-0-	16998	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

06	13080 X	11439	-0-	-1641	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	12414	-0-	-1102	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	12834 X	12112	-0-	-722	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	11700 X	10408	-0-	-1292	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	12400 X	11767	-0-	-633	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	12000 X	11015	-0-	-985	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

06	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
07	10819 X	10002	-0-	-817	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
08	11997 X	10476	-0-	-1521	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	11610 X	9801	-0-	-1809	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
10	11997 X	7893	-0-	-4104	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	10620 X	9283	-0-	-1337	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17127	-0-	-963	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
*10	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
*11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

06	10590	X	8888	-0-	-1702	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8932	-0-	-2011	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8804	-0-	-1612	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9294	-0-	-99	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
*11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

06	8550	X	7145	-0-	-1405	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8006	-0-	-829	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7753	-0-	-958	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4836	-0-	-3234	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	3972	-0-	-4026	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	346	-0-	-7394	-0-	346	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

06	11040	X	10056	-0-	-984	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10345	-0-	-1063	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6665	-0-	-3985	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	4177	-0-	-6208	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8551	-0-	-1589	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6583	-0-	-1937	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	3215	-0-	-5713	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	208	-0-	-8720	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	1740	-0-	-6900	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	1447	-0-	-6520	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	2574	-0-	-3996	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77025	X	28960	-0-	-48065	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
07	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
08	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
09	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
*11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	12022	-0-	-1808	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12490	-0-	-964	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12461	-0-	-229	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
*11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5252	-0-	-2095	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4523	-0-	-2587	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4004	-0-	-3343	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4040	-0-	-2260	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	313	-0-	-7877	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	352	-0-	-6518	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	69	-0-	-3561	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
*11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	15226	-0-	-1034	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15776	-0-	-747	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15543	-0-	-980	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15055	-0-	-935	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15237	-0-	-976	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14628	-0-	-642	-0-	14628	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8712	-0-	-648	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8967	-0-	-705	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8857	-0-	-23	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8572	-0-	-604	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8423	-0-	-277	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8451	-0-	-639	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4667	-0-	-4726	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8632	-0-	-265	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	9161	-0-	-49	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
08	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
*11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6297	-0-	-461	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4858	-0-	-2012	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5007	-0-	-2092	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4806	-0-	-1884	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

06	7140	X	6912	-0-	-228	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6874	-0-	-504	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5650	-0-	-1250	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6441	-0-	-689	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6244	-0-	-656	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

06	22650	X	21087	-0-	-1563	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22838	-0-	-536	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	22431	-0-	-943	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20957	-0-	-1453	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22244	-0-	-603	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	21575	-0-	-535	-0-	21575	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

06	11820	X	5691	-0-	-6129	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10415	-0-	-1613	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	8993	-0-	-2880	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9565	-0-	-851	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

06	870	X	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	51	-0-	-1871	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

06	7080	X	6443	-0-	-637	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5589	-0-	-952	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5695	-0-	-755	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
*11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3670	-0-	-260	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

06	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6081	-0-	-491	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5785	-0-	-575	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5693	-0-	-397	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

06	15390	X	13125	-0-	-2265	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12760	-0-	-3143	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12859	-0-	-3044	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12493	-0-	-2897	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12877	-0-	-1910	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
*11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

06	2430	X	1037	-0-	-1393	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	186	-0-	-2325	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	160	-0-	-2351	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

06	11610	X	9502	-0-	-2108	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10520	-0-	-1477	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10011	-0-	-1986	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10367	-0-	-823	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
*11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	3145	-0-	-5495	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	911	-0-	-7583	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	4160	-0-	-4334	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4256	-0-	-2584	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	504	-0-	-3516	-0-	504	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
09	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
*11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	1164	-0-	-2928	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2309	-0-	-961	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	8345	-0-	-2185	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8127	-0-	-1886	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7980	-0-	-780	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6574	-0-	-836	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7087	-0-	-570	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7205	-0-	-295	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7740	-0-	-120	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7938	-0-	-184	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6011	-0-	-2509	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7863	-0-	-941	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7093	-0-	-647	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8143	-0-	-1367	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8897	-0-	-930	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5567	-0-	-433	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

06	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	34	-0-	-2570	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	510	-0-	-2010	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	252	-0-	-2135	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	89	-0-	-2221	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
*11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12064	-0-	-656	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12746	-0-	-398	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12336	-0-	-384	-0-	12336	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

06	7950	X	6118	-0-	-1832	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6400	-0-	-1753	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6500	-0-	-909	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6207	-0-	-573	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6358	-0-	-183	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6114	-0-	-186	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

06	5880	X	4919	-0-	-961	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4042	-0-	-1928	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

06	8970	X	8044	-0-	-926	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9005	-0-	-264	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8176	-0-	-824	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
*11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	5865	-0-	-5085	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5585	-0-	-5730	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	5541	-0-	-4596	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6242	-0-	-2938	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5603	-0-	-1155	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1702	-0-	-2348	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2911	-0-	-1739	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4430	-0-	-70	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
07	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
08	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
09	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
10	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
*11	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
07	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24593	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	23415	-0-	-734	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19954	-0-	-3416	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21357	-0-	-3226	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22683	-0-	-1107	-0-	22683	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6062	-0-	-1192	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6040	-0-	-980	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	14996	-0-	-1174	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15404	-0-	-1305	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	12290	-0-	-4419	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	12812	-0-	-2688	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	9449	-0-	-5551	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	8880	-0-	-2340	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	4716	-0-	-6878	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	2241	-0-	-8392	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12673	-0-	-998	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12750	-0-	-921	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
*11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	10704	-0-	-2436	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11263	-0-	-1912	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	5233	-0-	-7291	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8127	-0-	-3303	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
*11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8326	-0-	-1874	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8656	-0-	-1884	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7706	-0-	-2494	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3047	-0-	-733	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	9220	-0-	-2720	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	8783	-0-	-3555	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6548	-0-	-5790	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6543	-0-	-2667	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8331	-0-	-1186	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

06	3000	N	10833	-0-	7833	13813	10833	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4782	-0-	1682	15495	4782	2			N	-0-					-0-
08	17010	X	1515	-0-	-15495	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

06	8340	X	4068	-0-	-4272	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3480	-0-	-4456	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5278	-0-	-2552	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6344	-0-	-1747	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6743	-0-	-847	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

06	6000	X	5394	-0-	-606	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5072	-0-	-778	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5522	-0-	-461	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
*11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
09	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
*11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	57	-0-	-4469	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	1642	-0-	-3758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	12489	-0-	-1041	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13002	-0-	-390	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13072	-0-	-320	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12528	-0-	-432	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12500	-0-	-489	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
*11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
08	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
09	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
10	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
*11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
07	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
08	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
*11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5677	-0-	-1422	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5341	-0-	-1619	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5563	-0-	-1629	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5562	-0-	-588	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	3210	-0-	-2610	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	891	-0-	-5123	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	969	-0-	-5045	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	77	-0-	-5743	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	69	-0-	-4023	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	170	-0-	-3040	-0-	170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3812	-0-	-1408	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5010	-0-	-384	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

06	3502	X	3286	-0-	-216	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

06	26670	X	20126	-0-	-6544	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	19135	-0-	-8393	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	21917	-0-	-5611	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
09	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
10	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
*11	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11208	-0-	-42	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10988	-0-	-3117	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11310	-0-	-2340	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
10	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
*11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

06	9330	X	8504	-0-	-826	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	672	-0-	-10023	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

06	15510	X	13541	-0-	-1969	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13765	-0-	-2076	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14605	-0-	-957	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14476	-0-	-32	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
*11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

06	450	X	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

06	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5080	-0-	-2825	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4668	-0-	-3237	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4256	-0-	-3394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5244	-0-	-2630	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4168	-0-	-2792	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6936	-0-	-132	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2777	-0-	-4063	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5958	-0-	-1110	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5884	-0-	-836	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9557	-0-	-208	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8434	-0-	-2075	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7285	-0-	-2885	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9346	-0-	-1163	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8439	-0-	-1101	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
07	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12600	-0-	-1560	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
10	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
*11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	13184	-0-	-4336	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	11094	-0-	-7010	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	3460	-0-	-10614	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	7636	-0-	-5534	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	6407	-0-	-7202	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
*11	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
07	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	14015	-0-	-152	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13365	-0-	-825	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13515	-0-	-1148	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12980	-0-	-1210	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	10526	-0-	-244	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10924	-0-	-205	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10652	-0-	-663	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9334	-0-	-1226	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
07	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	430	-0-	-770	-0-	430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

06	4620	X	3239	-0-	-1381	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3915	-0-	-859	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3497	-0-	-943	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

06	20730	X	19686	-0-	-1044	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20427	-0-	-994	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	19874	-0-	-1547	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18682	-0-	-1868	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18525	-0-	-1904	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	17870	-0-	-1900	-0-	17870	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5267	-0-	-406	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4866	-0-	-2424	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4994	-0-	-803	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4559	-0-	-1051	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10126	-0-	-1604	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10257	-0-	-1864	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9815	-0-	-911	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9439	-0-	-731	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

06	20040	X	18505	-0-	-1535	-0-	18505	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18977	-0-	-1297	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18804	-0-	-1377	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	18181	-0-	-1019	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18265	-0-	-1203	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	17096	-0-	-1414	-0-	17096	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

06	18300	X	18003	-0-	-297	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17960	-0-	-671	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17626	-0-	-1439	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17509	-0-	-1556	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16532	-0-	-1468	-0-	16532	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

06	15510	X	14323	-0-	-1187	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14815	-0-	-592	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14856	-0-	-334	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14676	-0-	-514	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33960	X	30757	-0-	-3203	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	28662	-0-	-6430	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29396	-0-	-2472	-0-	29396	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	28906	-0-	-1934	-0-	28906	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30849	-0-	-1019	-0-	30849	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	25340	-0-	-5410	-0-	25340	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

06	13650	X	497	-0-	-13153	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	121	-0-	-13519	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

06	11850	X	10070	-0-	-1780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10289	-0-	-1956	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10458	-0-	-1632	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9964	-0-	-1256	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10181	-0-	-235	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
*11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

06	12510	X	12184	-0-	-326	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12489	-0-	-438	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12099	-0-	-1293	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9925	-0-	-3035	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11821	-0-	-1571	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10941	-0-	-1239	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

06	12030	X	11767	-0-	-263	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11917	-0-	-173	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11435	-0-	-996	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	9921	-0-	-2109	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11092	-0-	-1339	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10449	-0-	-1311	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

06	34290	X	32302	-0-	-1988	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30943	-0-	-4490	-0-	30943	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	33324	-0-	-993	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	27467	-0-	-5743	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	7627	-0-	-26690	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	16642	-0-	-968	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16892	-0-	-1305	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16592	-0-	-1295	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16434	-0-	-786	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16858	-0-	-657	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	16202	-0-	-448	-0-	16202	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
09	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8842	-0-	-1388	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8779	-0-	-1451	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8996	-0-	-904	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
*11	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	370	-0-	-2270	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1384	-0-	-910	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	386	-0-	-3055	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	16	-0-	-3425	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
07	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	17106	-0-	-347	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13848	-0-	-3822	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	3703	-0-	-14556	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	2831	-0-	-14839	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	6875	-0-	-3293	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7375	-0-	-2465	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
*11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

06	34020	X	30550	-0-	-3470	-0-	30550	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	29865	-0-	-5289	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	33142	-0-	-958	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
09	33000	X	27538	-0-	-5462	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	11301	-0-	-20257	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	-0-	-0-	-32070	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

06	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
07	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
08	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
09	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
10	27089	X	27089	-0-	-0-	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
*11	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3617	-0-	517	517	3617	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7619	-0-	-1411	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8840	-0-	-491	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8573	-0-	-758	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8661	-0-	-174	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
*11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

06	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17738	2	10	9	Y	9					9
07	20057	X	18960	-0-	-1097	-0-	18960	2			Y	-0-					9
08	20057	X	19115	-0-	-942	-0-	19115	2			Y	-0-					9
09	18690	X	18298	-0-	-392	-0-	18298	2			Y	-0-					9
10	18972	X	18870	-0-	-102	-0-	18870	2			Y	-0-	8	1			1
11	18510	X	17611	-0-	-899	-0-	17611	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
*11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10723	-0-	-282	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10947	-0-	-58	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8596	-0-	-2144	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

06	38388	X	38388	-0-	-0-	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
07	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	35050	2			N	-0-					-0-
10	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	31767	-0-	-1503	-0-	31767	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

06	13350	X	12270	-0-	-1080	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12313	-0-	-1389	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12716	-0-	-552	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11374	-0-	-1346	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
10	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11949	-0-	-351	-0-	11949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
07	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
09	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
*11	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

06	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14448	-0-	-2230	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
08	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
09	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19422	2			N	-0-					-0-
10	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
*11	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

06	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-					-0-
07	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	31352	-0-	-1136	-0-	31352	2			N	-0-					-0-
09	32820	X	20440	-0-	-12380	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	25515	-0-	-9701	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	25114	-0-	-8966	-0-	25114	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

06	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19428	-0-	-1156	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	17735	-0-	-3996	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	14131	-0-	-7379	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	18617	-0-	-3610	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	17660	-0-	-3850	-0-	17660	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

06	6720	X	4967	-0-	-1753	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4410	-0-	-2193	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3513	-0-	-1633	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3728	-0-	-1552	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6078	-0-	-102	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4506	-0-	-1880	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4475	-0-	-1725	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4563	-0-	-1527	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4716	-0-	-1577	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3634	-0-	-2456	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	19858	-0-	-602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20038	-0-	-763	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	20008	-0-	-1165	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	17144	-0-	-3346	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	19806	-0-	-1367	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	19140	-0-	-720	-0-	19140	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	7583	-0-	-1747	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	4381	-0-	-5260	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	7412	-0-	-1618	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6806	-0-	-2525	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2954	-0-	-676	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2679	-0-	-1072	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1856	-0-	-1182	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2148	-0-	-1482	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	682	X	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	660	X	18	-0-	-642	-0-	18	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

06	10410	X	9769	-0-	-641	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9526	-0-	-254	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9155	-0-	-925	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

06	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15166	-0-	-1574	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16327	-0-	-847	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14911	-0-	-1709	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15558	-0-	-1616	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15030	-0-	-780	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

06	13830	X	8880	-0-	-4950	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7047	-0-	-7368	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	6244	-0-	-8171	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	10584	-0-	-3366	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11130	-0-	-1084	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
*11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9622	-0-	-205	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8745	-0-	-1237	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8238	-0-	-1962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8512	-0-	-2028	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7643	-0-	-2557	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	12050	-0-	-226	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11961	-0-	-129	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11422	-0-	-668	-0-	11422	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	17104	-0-	-1736	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17138	-0-	-2330	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	13665	-0-	-5803	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	12793	-0-	-6047	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	7915	-0-	-9755	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	10589	-0-	-6511	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
07	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
*11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
07	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
10	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13982	-0-	-88	-0-	13982	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
07	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
08	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	21605	-0-	-715	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	21896	-0-	-1385	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20742	-0-	-1788	-0-	20742	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11675	-0-	-942	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
10	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
*11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14159	-0-	-1899	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14680	-0-	-1378	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13366	-0-	-1784	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13173	-0-	-1304	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13059	-0-	-1161	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
08	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
*11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

06	7350	X	5960	-0-	-1390	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6179	-0-	-1416	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5918	-0-	-1677	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5323	-0-	-939	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4953	-0-	-1017	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4632	-0-	-1878	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41070	X	34380	-0-	-6690	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	34716	-0-	-7723	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	32865	-0-	-9574	-0-	32865	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	30088	-0-	-10982	-0-	30088	2			N	-0-					-0-
10	38719	X	29387	-0-	-9332	-0-	29387	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	27137	-0-	-7243	-0-	27137	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3740	-0-	-1840	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2791	-0-	-2129	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					35
07	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			N	-0-					35
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7791	2	1	9	N	1					36
09	7170	X	6481	-0-	-689	-0-	6481	2			N	-0-	1	1			35
10	7409	X	6204	-0-	-1205	-0-	6204	2			N	-0-					35
11	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	6059	2			N	-0-					35

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1417	-0-	-1218	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1453	-0-	-1182	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1572	-0-	-660	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	8484	-0-	-4446	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9698	-0-	-3229	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	9125	-0-	-2717	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9253	-0-	-450	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8876	-0-	-514	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	8897	-0-	-5353	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9439	-0-	-1845	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8513	-0-	-2407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6617	-0-	-883	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6517	-0-	-593	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

06	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9382	-0-	-1034	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9174	-0-	-666	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9266	-0-	-654	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

06	11910	X	127	-0-	-11783	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
08	9920	X	234	-0-	-9686	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9151	-0-	-490	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8162	-0-	-1168	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2835	-0-	-1040	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2941	-0-	-449	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13383	-0-	-2303	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12245	-0-	-2604	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15372	-0-	-408	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12844	-0-	-3462	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	12018	-0-	-3762	-0-	12018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	823	-0-	-9587	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
07	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
08	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
*11	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	15228	-0-	-1962	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16059	-0-	-1549	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16098	-0-	-983	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15384	-0-	-1146	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15210	-0-	-1437	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15522	-0-	-48	-0-	15522	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12598	-0-	-81	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12428	-0-	-251	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11925	-0-	-345	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	4918	-0-	-3362	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5432	-0-	-2442	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3689	-0-	-2821	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5323	-0-	-977	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
*11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	10603	-0-	-9206	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	49	-0-	-19760	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	48	-0-	-20052	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	29	-0-	-20741	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	1372	-0-	-18728	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
09	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
*11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22830	X	12255	-0-	-10575	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	20690	-0-	-2901	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22395	-0-	-1196	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
09	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	2			N	-0-					-0-
10	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20335	-0-	-1325	-0-	20335	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11513	-0-	-937	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	5652	-0-	-7213	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	238	-0-	-12627	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	73	-0-	-12257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	413	-0-	-11770	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3652	-0-	-1680	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5351	-0-	-1438	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6196	-0-	-593	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
*11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	6585	-0-	-2535	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7321	-0-	-2103	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4173	-0-	-5127	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	3460	-0-	-5210	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6494	-0-	-822	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2245	-0-	-1413	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*11	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
09	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
*11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21335	-0-	-1140	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19761	-0-	-2714	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
09	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
10	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
*11	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3990	-0-	-939	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2218	-0-	-2552	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

06	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7148	-0-	-416	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6289	-0-	-1275	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6672	-0-	-648	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5967	-0-	-1597	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

06	13530	X	12468	-0-	-1062	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11561	-0-	-1862	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12154	-0-	-1393	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10264	-0-	-2846	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11498	-0-	-2049	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10768	-0-	-1712	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5811	2	10	9	N	9					64
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6156	2	3	9	N	3					67
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6667	2	13	9	N	12					79
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					79
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6022	2	9	9	N	8					87
11	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	5095	2	19	9	N	17	83	1			21

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
*11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	7224	-0-	-1956	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3690	-0-	-5331	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7262	-0-	-240	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
*11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

06	3600	X	1602	-0-	-1998	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

06	12690	X	10779	-0-	-1911	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10830	-0-	-2159	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9804	-0-	-2286	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	4745	-0-	-6694	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8301	-0-	-2469	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

06	12300	X	10090	-0-	-2210	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10142	-0-	-987	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9853	-0-	-656	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7874	-0-	-2296	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7663	-0-	-2846	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7335	-0-	-2745	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

06	13680	X	7763	-0-	-5917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8490	-0-	-3011	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8961	-0-	-969	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
*11	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	8837	-0-	-3553	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8234	-0-	-4383	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8488	-0-	-362	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
*11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

06	8400	X	6916	-0-	-1484	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7257	-0-	-1423	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7258	-0-	-1112	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7376	-0-	-124	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7619	-0-	-131	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
*11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

06	13530	X	11712	-0-	-1818	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12830	-0-	-1151	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12986	-0-	-995	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
09	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	7923	-0-	-4911	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12343	-0-	-227	-0-	12343	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

06	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11454	-0-	-1163	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11396	-0-	-663	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10462	-0-	-668	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10021	-0-	-1480	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9757	-0-	-1313	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

06	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
07	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
08	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
09	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
10	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
*11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21300	X	19101	-0-	-2199	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	19803	-0-	-1680	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	19209	-0-	-1871	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18963	-0-	-507	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	19361	-0-	-479	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18152	-0-	-1018	-0-	18152	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6794	-0-	-826	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5097	-0-	-2103	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6266	-0-	-1174	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6480	-0-	-300	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	4353	-0-	-6897	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	142	-0-	-11483	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
09	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
*11	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2168	-0-	-1612	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2337	-0-	-1569	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10507	-0-	-95	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
*11	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	10810	-0-	-620	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11601	-0-	-303	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	11299	-0-	-221	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11369	-0-	-256	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10158	-0-	-1062	-0-	10158	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	1661	-0-	-4789	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10491	-0-	-459	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10697	-0-	-618	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10501	-0-	-814	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10274	-0-	-576	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9704	-0-	-796	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4644	-0-	-96	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14460	X	14253	-0-	-207	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14126	-0-	-816	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14390	-0-	-211	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12440	-0-	-2285	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13387	-0-	-863	-0-	13387	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

06	7350	X	7326	-0-	-24	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7029	-0-	-566	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7002	-0-	-903	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5970	-0-	-1680	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4688	-0-	-3217	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5152	-0-	-2168	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5175	-0-	-1635	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
*11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

06	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
08	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
*11	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

06	1410	X	45	-0-	-1365	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

06	14700	X	12743	-0-	-1957	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13070	-0-	-2120	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	12010	-0-	-3180	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11035	-0-	-3455	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13740	-0-	-427	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
*11	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984

06	9090	X	7003	-0-	-2087	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5431	-0-	-3125	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5901	-0-	-2655	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6100	-0-	-2180	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6020	-0-	-970	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12811	-0-	-359	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2833	-0-	-1517	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2980	-0-	-1515	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2852	-0-	-1364	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2280	-0-	-600	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

06	14670	X	10651	-0-	-4019	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	10253	-0-	-4534	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10117	-0-	-1942	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8592	-0-	-2058	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

06	5640	X	1990	-0-	-3650	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	12233	-0-	-1057	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
07	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11863	-0-	-1870	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11645	-0-	-1645	-0-	11645	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
07	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	18169	-0-	-59	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16381	-0-	-1679	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17320	-0-	-1342	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16189	-0-	-1871	-0-	16189	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19560	X	15323	-0-	-4237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16589	-0-	-1794	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17159	-0-	-511	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16446	-0-	-174	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15604	-0-	-1016	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

06	6660	X	6311	-0-	-349	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5398	-0-	-1422	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6558	-0-	-342	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	47	-0-	-1224	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6526	-0-	-554	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6374	-0-	-942	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6182	-0-	-418	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17730	X	14207	-0-	-3523	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	5991	-0-	-12330	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
10	14694	X	438	-0-	-14256	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
*11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	8221	-0-	-1259	-0-	8213	2	8	9	N	7					37
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8308	2	1	9	N	1					38
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8319	2	7	9	N	6					44
09	8220	X	7290	-0-	-930	-0-	7290	2			N	-0-					44
10	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	7037	2	4	9	N	4					48
11	8220	X	7241	-0-	-979	-0-	7231	2	10	9	N	9	46	1			11

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	1089	-0-	-4863	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	2267	-0-	-3685	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1447	-0-	-2003	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1289	-0-	-1935	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	941	-0-	-2283	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	355	-0-	-1567	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	133	-0-	-1307	-0-	133	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	34627	2			N	-0-					-0-
07	33862	X	33862	-0-	-0-	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
08	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
09	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	29558	2			N	-0-					-0-
10	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	30665	2			N	-0-					-0-
*11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11708	-0-	-952	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11792	-0-	-732	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11795	-0-	-1039	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10480	-0-	-1940	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11353	-0-	-1481	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10722	-0-	-978	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1448	-0-	-1252	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1082	-0-	-1708	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1158	-0-	-919	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	840	-0-	-900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
10	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
*11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6956	-0-	-754	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5937	-0-	-2030	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6485	-0-	-625	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8783	-0-	-817	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8456	-0-	-1619	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9024	-0-	-1051	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8496	-0-	-1254	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8347	-0-	-736	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8410	-0-	-380	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
*11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

06	12780	X	11740	-0-	-1040	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12850	-0-	-263	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12583	-0-	-107	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
10	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
*11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31710	X	20429	-0-	-11281	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	20236	-0-	-12531	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	20753	-0-	-6682	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
09	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	20705	-0-	-406	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17224	-0-	-3206	-0-	17224	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13313	-0-	-1412	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13834	-0-	-891	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12416	-0-	-1834	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12032	-0-	-2073	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11876	-0-	-1504	-0-	11876	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9943	-0-	-3201	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11634	-0-	-1510	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11337	-0-	-1383	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	6857	-0-	-6287	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	6944	-0-	-5776	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
07	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
08	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
10	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
*11	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21409	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

06	30060	X	24698	-0-	-5362	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	24754	-0-	-5719	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	26363	-0-	-917	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	18417	-0-	-7293	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
10	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	30546	2			N	-0-					-0-
*11	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

06	330	X	18	-0-	-312	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

06	6510	X	5463	-0-	-1047	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5076	-0-	-1014	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5283	-0-	-607	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8459	-0-	-1616	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8295	-0-	-795	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8101	-0-	-796	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7975	-0-	-635	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

06	8790	X	8618	-0-	-172	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8449	-0-	-541	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6901	-0-	-1799	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7412	-0-	-1578	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6901	-0-	-1709	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	780	X	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
08	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10650	-0-	-1502	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	9466	-0-	-3584	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36300	X	33195	-0-	-3105	-0-	33195	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	34232	-0-	-3185	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34895	-0-	-972	-0-	34895	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33771	-0-	-939	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	34302	-0-	-945	-0-	34302	2			N	-0-					-0-
*11	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2116	-0-	-4177	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	1725	-0-	-4365	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	1616	-0-	-4677	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	12197	-0-	-343	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12844	-0-	-114	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11164	-0-	-1732	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10603	-0-	-1877	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10588	-0-	-2246	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9843	-0-	-2577	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	4221	-0-	-3009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2624	-0-	-4847	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
*11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2100	-0-	-2640	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2696	-0-	-2202	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3483	-0-	-1257	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2688	-0-	-753	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2542	-0-	-961	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1428	-0-	-2082	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2382	-0-	-1245	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9888	-0-	-552	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10314	-0-	-474	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10061	-0-	-727	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9487	-0-	-413	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9576	-0-	-747	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9452	-0-	-538	-0-	9452	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-
07	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8824	-0-	-686	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8571	-0-	-1256	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9050	-0-	-777	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8566	-0-	-703	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		175	-0-	175	290	175	2			N	-0-					-0-
*11	316	X	26	-0-	-290	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27930	X	27472	-0-	-458	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	28259	-0-	-602	-0-	28259	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	27274	-0-	-1587	-0-	27274	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	26672	-0-	-1078	-0-	26672	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	27018	-0-	-1378	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	25985	-0-	-1495	-0-	25985	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

06	11880	X	11429	-0-	-451	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10640	-0-	-1636	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	8532	-0-	-3744	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	6836	-0-	-4594	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9469	-0-	-2342	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	9262	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3909	-0-	-681	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

06	510	X	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

06	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	25045	-0-	-65	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	23498	-0-	-1333	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	19776	-0-	-4524	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	24919	-0-	-191	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	22424	-0-	-1876	-0-	22424	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

06	13080	X	10064	-0-	-3016	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	10410	-0-	-3106	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10339	-0-	-2247	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9649	-0-	-1481	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8492	-0-	-2141	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9043	-0-	-1037	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
*11	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2906	-0-	-2147	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3461	-0-	-2089	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
10	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
*11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

06	7110	X	6974	-0-	-136	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6989	-0-	-358	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6638	-0-	-709	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
*11	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

06	10980	X	9901	-0-	-1079	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9593	-0-	-1195	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9958	-0-	-582	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9838	-0-	-392	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
*11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

06	14490	X	13781	-0-	-709	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14005	-0-	-503	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13877	-0-	-445	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13201	-0-	-659	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13746	-0-	-576	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12873	-0-	-897	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

06	10050	X	7047	-0-	-3003	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8452	-0-	-1933	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8440	-0-	-1449	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8004	-0-	-1176	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8032	-0-	-1454	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
*11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

06	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11923	-0-	-849	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12379	-0-	-765	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10549	-0-	-2171	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12260	-0-	-884	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10952	-0-	-1138	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

06	19320	X	17273	-0-	-2047	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17258	-0-	-2613	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17222	-0-	-2401	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15214	-0-	-3776	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	16961	-0-	-2662	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15424	-0-	-1856	-0-	15424	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

06	32880	X	24527	-0-	-8353	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	26067	-0-	-7754	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	27095	-0-	-6726	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	25341	-0-	-1959	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
10	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
*11	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
07	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
*11	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

06	4170	X	2679	-0-	-1491	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2153	-0-	-1877	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2895	-0-	-1135	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3108	-0-	-792	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	6185	-0-	-4765	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7112	-0-	-3645	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7014	-0-	-2526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
*11	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	12368	-0-	-5842	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	12332	-0-	-7198	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15119	-0-	-4411	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	3278	-0-	-15622	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	9552	-0-	-5824	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14555	-0-	-85	-0-	14555	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	X	15071	-0-	-1999	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15547	-0-	-1782	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16476	-0-	-667	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15853	-0-	-137	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15640	-0-	-418	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14922	-0-	-1008	-0-	14922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6239	-0-	-1	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5991	-0-	-1509	-0-	5966	2	25	9	N	23					66
07	8091	X	5359	-0-	-2732	-0-	5335	2	24	9	N	22	63	1			25
08	8091	X	4768	-0-	-3323	-0-	4735	2	33	9	N	30					55
09	7830	X	5218	-0-	-2612	-0-	5187	2	31	9	N	28	61	1			22
10	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5892	2	24	9	N	22					44
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6307	2	31	9	N	28					72

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3340	-0-	-680	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2769	-0-	-1251	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6880	-0-	-800	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6409	-0-	-1000	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	5883	-0-	-3027	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5832	-0-	-1267	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5337	-0-	-1533	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21420	X	18776	-0-	-2644	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20042	-0-	-2092	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19832	-0-	-898	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	20028	-0-	-835	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	19119	-0-	-891	-0-	19119	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16074	2	9	9	Y	8					8
07	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			Y	-0-					8
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			Y	-0-					8
09	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			Y	-0-					8
10	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			Y	-0-	7	1			1
*11	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

06	25140	X	22688	-0-	-2452	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22837	-0-	-1994	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21944	-0-	-1864	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18205	-0-	-4835	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20078	-0-	-3730	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	21473	-0-	-1207	-0-	21473	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	160	-0-	-6691	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

06	17310	X	15031	-0-	-2279	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	15188	-0-	-2451	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14193	-0-	-1617	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12870	-0-	-2160	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15223	-0-	-308	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
*11	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
07	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
08	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21197	-0-	-4440	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	19881	-0-	-4929	-0-	19881	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4609	-0-	-641	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

06	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5835	-0-	-1725	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
*11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	5850	-0-	-1500	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5634	-0-	-1713	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5009	-0-	-1036	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4797	-0-	-1186	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4849	-0-	-1754	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	18608	-0-	-2572	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17505	-0-	-3358	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	15755	-0-	-3805	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18451	-0-	-1761	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16480	-0-	-2120	-0-	16480	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
*11	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	6794	-0-	-5086	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	7803	-0-	-3295	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5136	-0-	-4884	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6593	-0-	-1219	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27210	X	25579	-0-	-1631	-0-	25579	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	26384	-0-	-741	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	25757	-0-	-1368	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	24016	-0-	-1574	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	25457	-0-	-986	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
*11	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9896	2	3	9	Y	3	26	1			2
07	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	9183	2	7	9	Y	6					8
08	10633	X	8909	-0-	-1724	-0-	8903	2	6	9	Y	5					13
09	10290	X	7431	-0-	-2859	-0-	7425	2	6	9	Y	5					18
10	10633	X	1317	-0-	-9316	-0-	1310	2	7	9	Y	6					24
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					24

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32340	X	1506	-0-	-30834	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	8680	-0-	-1910	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10201	-0-	-680	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9102	-0-	-1097	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8598	-0-	-2982	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6780	-0-	-720	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6686	-0-	-1064	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5254	-0-	-1526	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4635	-0-	-2371	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
*11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

06	15300	X	14087	-0-	-1213	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14578	-0-	-1232	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14598	-0-	-1212	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14342	-0-	-868	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14935	-0-	-255	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
*11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

06	12600	X	11384	-0-	-1216	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7878	-0-	-5142	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11437	-0-	-312	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10759	-0-	-1151	-0-	10759	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
*11	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32808	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

06	21690	X	17377	-0-	-4313	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21321	-0-	-534	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21471	-0-	-229	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18685	-0-	-2643	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20221	-0-	-569	-0-	20221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	159	-0-	-2121	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	59	-0-	-1274	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4615	-0-	-1864	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28380	X	21802	-0-	-6578	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24177	-0-	-3196	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22661	-0-	-1364	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	19806	-0-	-3444	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	19351	-0-	-4829	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21527	-0-	-1873	-0-	21527	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
08	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	15472	-0-	-128	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	16150	-0-	-714	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14824	-0-	-1496	-0-	14824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

06	13590	X	11979	-0-	-1611	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	9365	-0-	-3593	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	6927	-0-	-5613	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11850	-0-	-1108	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	8919	-0-	-3051	-0-	8919	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8212	-0-	-561	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8166	-0-	-864	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6396	-0-	-2935	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6469	-0-	-2291	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

06	15690	X	13969	-0-	-1721	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14106	-0-	-1766	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11635	-0-	-3035	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13133	-0-	-2026	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13242	-0-	-738	-0-	13242	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5365	-0-	-725	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	851	-0-	-1159	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	237	-0-	-1840	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	705	-0-	-1372	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	191	-0-	-1069	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	840	X	140	-0-	-700	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24270	X	20672	-0-	-3598	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	9516	-0-	-15563	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	8036	-0-	-4054	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	15407	-0-	-5263	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19432	-0-	-1927	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19803	-0-	-867	-0-	19803	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9147	-0-	-573	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9363	-0-	-681	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9231	-0-	-813	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7602	-0-	-1938	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6843	-0-	-2953	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	5828	-0-	-3322	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
*11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22500	X	21246	-0-	-1254	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	21991	-0-	-1972	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	17623	-0-	-6340	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	19609	-0-	-3581	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	18035	-0-	-4719	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19061	-0-	-2209	-0-	19061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	X	16769	-0-	-301	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16994	-0-	-335	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	14573	-0-	-2437	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16097	-0-	-1480	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	8786	-0-	-7984	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

06	5760	X	4817	-0-	-943	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

06	5580	X	4582	-0-	-998	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4708	-0-	-242	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	838	-0-	-247	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	352	-0-	-698	-0-	352	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

06	32580	X	29162	-0-	-3418	-0-	29162	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	29661	-0-	-2703	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
08	31062	X	29597	-0-	-1465	-0-	29597	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28051	-0-	-2009	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	29035	-0-	-1562	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	27643	-0-	-1517	-0-	27643	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

06	11070	X	8586	-0-	-2484	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10523	-0-	-916	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8412	-0-	-2658	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9010	-0-	-2429	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10491	-0-	-579	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
07	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	33021	2			N	-0-					-0-
08	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
09	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
*11	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	21707	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	15456	-0-	-4344	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14229	-0-	-3441	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11750	-0-	-3068	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	3306	-0-	-12144	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
*11	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17582	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3317	-0-	-1603	-0-	3310	2	7	9	N	6					30
07	5084	X	3729	-0-	-1355	-0-	3715	2	14	9	N	13					43
08	5084	X	3646	-0-	-1438	-0-	3636	2	10	9	N	9					52
09	4920	X	807	-0-	-4113	-0-	799	2	8	9	N	7					59
10	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2430	2	11	9	N	10					69
11	3600	X	1076	-0-	-2524	-0-	1069	2	7	9	N	6					75

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4497	-0-	-3718	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	1125	-0-	-7679	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	2225	-0-	-6415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	4188	-0-	-4740	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	1437	-0-	-7203	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2128	-0-	-1561	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	602	-0-	-3088	-0-	602	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	4357	-0-	-3743	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5131	-0-	-3239	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	5949	-0-	-2151	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	1200	-0-	-8286	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6716	-0-	-2770	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	5413	-0-	-3767	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	3327	-0-	-4516	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12284	-0-	-612	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	10304	-0-	-2592	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9315	-0-	-3165	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10670	-0-	-1916	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	9808	-0-	-2372	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

06	13140	X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11634	-0-	-1572	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11901	-0-	-220	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11151	-0-	-474	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10435	-0-	-1085	-0-	10435	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
08	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
09	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
10	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
*11	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

06	10800	X	10253	-0-	-547	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8442	-0-	-1998	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9638	-0-	-1150	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9012	-0-	-1248	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			Y	-0-					139
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10815	2	28	9	Y	25					164
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			Y	-0-					164
09	10350	X	10290	-0-	-60	-0-	10290	2			Y	-0-					164
10	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-					164
11	10350	X	10280	-0-	-70	-0-	10249	2	31	9	Y	28	162	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10856	-0-	-862	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11120	-0-	-598	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10567	-0-	-683	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10696	-0-	-650	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10352	-0-	-628	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	9856	-0-	-2654	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9860	-0-	-246	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9809	-0-	-61	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9719	-0-	-480	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7160	-0-	-310	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7211	-0-	-229	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6381	-0-	-997	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5573	-0-	-1597	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5504	-0-	-1666	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	4617	-0-	-5973	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	3769	-0-	-6771	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4019	-0-	-2641	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4287	-0-	-2595	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	10734	-0-	-9816	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	35900	X	35900	-0-	-0-	-0-	35900	2			N	-0-					-0-
08	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	2			N	-0-					-0-
09	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
10	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
*11	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

06	13230	X	12094	-0-	-1136	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12345	-0-	-1078	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13006	-0-	-417	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	12366	-0-	-234	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
*11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

06	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
07	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
08	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
09	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	21358	-0-	-993	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	20483	-0-	-1147	-0-	20483	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

06	9870	X	7072	-0-	-2798	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8078	-0-	-2121	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6746	-0-	-3453	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6808	-0-	-1532	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4790	-0-	-3301	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

06	13650	X	10524	-0-	-3126	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11412	-0-	-2693	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8340	-0-	-5765	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12952	-0-	-698	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11948	-0-	-1041	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8621	-0-	-2419	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

06	10290	X	10187	-0-	-103	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10904	-0-	-225	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10738	-0-	-391	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10293	-0-	-477	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9359	-0-	-1201	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

06	5700	X	4310	-0-	-1390	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4185	-0-	-1705	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	492	-0-	-5367	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	10	-0-	-4790	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	74	-0-	-3739	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

06	10080	X	5037	-0-	-5043	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7290	-0-	-3126	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5840	-0-	-3398	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5915	-0-	-2365	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
*11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
08	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
*11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

06	27510	X	18034	-0-	-9476	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	20388	-0-	-8039	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	21089	-0-	-4858	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20328	-0-	-2742	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	20281	-0-	-2659	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19873	-0-	-527	-0-	19873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

06	11460	X	6599	-0-	-4861	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8032	-0-	-3717	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8958	-0-	-2791	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8227	-0-	-2033	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1317	-0-	-7890	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

06	3900	X	3375	-0-	-525	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

06	33630	X	30209	-0-	-3421	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31507	-0-	-2314	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	30502	-0-	-2172	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27905	-0-	-3715	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	28445	-0-	-4229	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	27340	-0-	-3140	-0-	27340	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

06	22770	X	21453	-0-	-1317	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	11394	-0-	-11763	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	26	-0-	-22821	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	45	-0-	-21405	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	38	-0-	-22127	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1					39
07	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			Y	-0-					39
08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					39
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					39
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					39
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	27	1			13

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1099	-0-	-2021	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10331	-0-	-19	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9250	-0-	-1445	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10198	-0-	-152	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					22
07	2356	X	75	-0-	-2281	-0-	74	2	1	9	Y	1					23
08	2356	X	709	-0-	-1647	-0-	709	2			Y	-0-					23
09	2280	X	842	-0-	-1438	-0-	836	2	6	9	Y	5					28
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					28
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	7					35

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28260	X	26186	-0-	-2074	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	26607	-0-	-2595	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	26063	-0-	-3139	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	24887	-0-	-1393	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25420	-0-	-1736	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	24885	-0-	-1305	-0-	24885	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	26185	2			N	-0-					-0-
07	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
08	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
10	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	31702	2			N	-0-					-0-
*11	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6162	-0-	-228	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6318	-0-	-132	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5885	-0-	-470	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5375	-0-	-1195	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	2759	-0-	-13051	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	4971	-0-	-11304	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	1636	-0-	-14112	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	1015	-0-	-14225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	883	-0-	-11424	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
07	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2			N	-0-					-0-
08	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
09	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
10	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
*11	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

06	15450	X	14304	-0-	-1146	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14504	-0-	-2143	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14426	-0-	-2221	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13192	-0-	-2918	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12793	-0-	-1994	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
*11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

06	8190	X	7412	-0-	-778	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7562	-0-	-1118	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7956	-0-	-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7638	-0-	-42	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	14351	-0-	-319	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14555	-0-	-604	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14717	-0-	-442	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12936	-0-	-1734	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14455	-0-	-704	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13955	-0-	-385	-0-	13955	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9991	-0-	-828	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9578	-0-	-712	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
*11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8525	-0-	-985	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9052	-0-	-3162	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	5815	-0-	-6399	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7953	-0-	-3867	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
*11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4382	-0-	-1601	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	2787	-0-	-6303	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6393	-0-	-3000	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8338	-0-	-752	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

06	22830	X	21174	-0-	-1656	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21644	-0-	-1699	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	21569	-0-	-1774	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21045	-0-	-1515	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21067	-0-	-1532	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	20645	-0-	-535	-0-	20645	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	58	-0-	-1382	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
*11	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31050	X	22147	-0-	-8903	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	23988	-0-	-7849	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	23693	-0-	-7400	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	20545	-0-	-9545	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
10	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	24606	2			N	-0-					-0-
*11	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	23918	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
08	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
*11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

06	13620	X	12066	-0-	-1554	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13382	-0-	-661	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13391	-0-	-94	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	9851	-0-	-3541	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10607	-0-	-2353	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

06	10260	X	9884	-0-	-376	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10315	-0-	-287	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9412	-0-	-458	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10240	-0-	-83	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
*11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

06	4620	X	3024	-0-	-1596	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3014	-0-	-2380	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4338	-0-	-1056	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2885	-0-	-2335	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7584	-0-	-2770	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
09	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
10	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11393	-0-	-727	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

06	25260	X	23303	-0-	-1957	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23851	-0-	-2251	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23427	-0-	-2396	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	22344	-0-	-2226	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	22771	-0-	-1936	-0-	22771	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21947	-0-	-1363	-0-	21947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	4886	-0-	-8134	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	3481	-0-	-9973	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	315	-0-	-13139	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	30955	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	2			N	-0-					-0-
08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
10	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
*11	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	25970	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	97	-0-	-533	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	868	N	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	14635	-0-	-965	-0-	14635	2			N	-0-					80
07	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16671	2	13	9	N	12					92
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-					92
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15628	2	9	9	N	8					100
10	16120	X	15057	-0-	-1063	-0-	15048	2	9	9	N	8					108
11	15600	X	8361	-0-	-7239	-0-	8352	2	9	9	N	8					116

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20880	X	19297	-0-	-1583	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19163	-0-	-2413	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19203	-0-	-1970	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	19089	-0-	-1161	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	18972	-0-	-1426	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	18179	-0-	-1111	-0-	18179	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	24393	-0-	21393	75985	24393	2			N	-0-					-0-
07	97557	X	21572	-0-	-75985	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17760	X	17331	-0-	-429	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	17480	-0-	-190	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16698	-0-	-1561	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14422	-0-	-3248	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	17153	-0-	-1106	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16465	-0-	-875	-0-	16465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4569	-0-	-351	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3703	-0-	-1071	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2253	-0-	-2367	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6972	-0-	-1181	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7207	-0-	-683	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	6060	-0-	-2100	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5545	-0-	-2887	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	426	-0-	-8006	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9271	-0-	-1139	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8653	-0-	-2104	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8609	-0-	-2024	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8333	-0-	-1627	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7980	-0-	-1599	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7558	-0-	-1712	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17190	-0-	-325	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12602	-0-	-4913	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	12678	-0-	-4272	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	13588	-0-	-3927	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	13044	-0-	-3906	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	2968	-0-	-8132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	2735	-0-	-8735	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	2184	-0-	-9286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1531	-0-	-2489	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1235	-0-	-1834	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	580	-0-	-2390	-0-	580	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	12827	-0-	-793	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	8789	-0-	-7021	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	9074	-0-	-7511	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	9198	-0-	-6852	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	7939	-0-	-8646	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	2857	-0-	-9983	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

06	17880	X	16235	-0-	-1645	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14706	-0-	-1197	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15090	-0-	-1588	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	13370	-0-	-2860	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16539	-0-	-232	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
*11	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

06	36990	X	10168	-0-	-26822	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	2087	-0-	-31796	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	122	-0-	-28770	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	15452	-0-	-12508	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
10	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
*11	37434	X	37434	-0-	-0-	-0-	37434	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

06	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
07	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13932	-0-	-421	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13892	-0-	-461	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13884	-0-	-6	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
07	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
08	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	221	-0-	-3499	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	83	-0-	-3517	-0-	83	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29610	X	25637	-0-	-3973	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	27074	-0-	-2438	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	26463	-0-	-73	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	25205	-0-	-475	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	25953	-0-	-1110	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
*11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17400	X	15085	-0-	-2315	-0-	15085	2			N	-0-					165
07	17980	X	15415	-0-	-2565	-0-	15412	2	3	9	N	3					168
08	17980	X	15249	-0-	-2731	-0-	15241	2	8	9	N	7					175
09	15900	X	14073	-0-	-1827	-0-	14073	2			N	-0-	132	1			43
10	15593	X	14465	-0-	-1128	-0-	14465	2			N	-0-					43
11	15090	X	12569	-0-	-2521	-0-	12569	2			N	-0-					43

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
07	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
09	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
10	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
*11	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

06	26820	X	23274	-0-	-3546	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24467	-0-	-3247	-0-	24467	2			N	-0-					-0-
08	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
09	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
10	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
*11	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	25617	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

06	18450	X	15968	-0-	-2482	-0-	15968	2			N	-0-					43
07	19065	X	16539	-0-	-2526	-0-	16539	2			N	-0-					43
08	18414	X	16797	-0-	-1617	-0-	16797	2			N	-0-					43
09	16890	X	16206	-0-	-684	-0-	16206	2			N	-0-					43
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					43
*11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					43

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

06	25980	X	23043	-0-	-2937	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	12774	-0-	-14072	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	175	-0-	-25307	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	83	-0-	-24577	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	4159	-0-	-21323	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	15037	-0-	-8003	-0-	15037	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

06	3960	X	1108	-0-	-2852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

06	5160	X	4996	-0-	-164	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1049	-0-	-4261	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
*11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	1904	-0-	-2536	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2717	-0-	-643	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

06	13650	X	13188	-0-	-462	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13758	-0-	-502	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13673	-0-	-587	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13167	-0-	-633	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13443	-0-	-662	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12801	-0-	-519	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

06	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	51182	X	51182	-0-	-0-	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
08	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
09	51487	X	51487	-0-	-0-	-0-	51487	2			N	-0-					-0-
10	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	52319	2			N	-0-					-0-
11	51840	X	49390	-0-	-2450	-0-	49390	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

06	26250	X	22331	-0-	-3919	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20204	-0-	-3852	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	15304	-0-	-8752	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					-0-
11	22320	X	10050	-0-	-12270	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	6287	-0-	-6640	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	794	-0-	-12133	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
10	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
11	12510	X	11823	-0-	-687	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

06	32920	X	32920	-0-	-0-	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
07	42223	X	42223	-0-	-0-	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
08	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	41210	2			N	-0-					-0-
09	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37598	2			N	-0-					-0-
10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
*11	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	33820	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7179	-0-	-921	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6537	-0-	-1182	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7076	-0-	-184	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6331	-0-	-839	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1727	-0-	-3233	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3280	-0-	-1520	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7837	-0-	-1643	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
*11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

06	43367	X	43367	-0-	-0-	-0-	43367	2			N	-0-					-0-
07	42951	X	42951	-0-	-0-	-0-	42951	2			N	-0-					-0-
08	41621	X	41621	-0-	-0-	-0-	41621	2			N	-0-					-0-
09	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	38558	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	38573	-0-	-270	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	36502	-0-	-1088	-0-	36502	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

06	7530	X	3727	-0-	-3803	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	3631	-0-	-3716	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5698	-0-	-1649	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6272	-0-	-838	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3187	-0-	-2579	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2564	-0-	-2956	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

06	18930	X	17265	-0-	-1665	-0-	17265	2			N	-0-					56
07	19561	X	18225	-0-	-1336	-0-	18225	2			N	-0-					56
08	19561	X	18164	-0-	-1397	-0-	18161	2	3	9	N	3					59
09	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18144	2	1	9	N	1	38	1			22
10	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18646	2	2	9	N	2					24
*11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					24

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

06	3270	X	2240	-0-	-1030	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14007	-0-	10907	10907	14007	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	16393	-0-	13293	24200	16393	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15234	-0-	12234	36434	15234	2			N	-0-					-0-
10	47550	X	11116	-0-	-36434	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
*11	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6927	-0-	-543	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	7718	-0-	-1702	-0-	7718	2			N	-0-					22
07	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	9465	2			N	-0-					22
08	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					22
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					22
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					22
*11	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					22

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2797	-0-	-1583	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2910	-0-	-420	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9865	-0-	-605	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10175	-0-	-644	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10087	-0-	-763	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8313	-0-	-2187	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9521	-0-	-1329	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9000	-0-	-870	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

06	25710	X	22494	-0-	-3216	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	22868	-0-	-3699	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	21357	-0-	-5210	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19454	-0-	-4756	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	17229	-0-	-6641	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	13985	-0-	-8515	-0-	13985	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13103	-0-	-1405	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
*11	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6727	X	177	-0-	-6550	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	3211	-0-	-5221	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	5287	-0-	-7082	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
10	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
11	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

06	9720	X	9140	-0-	-580	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8451	-0-	-699	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

06	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
07	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	91	-0-	-10019	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	4	-0-	-10443	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6131	-0-	-3979	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

06	5610	X	4459	-0-	-1151	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3268	-0-	-2250	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3791	-0-	-1549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

06	21360	X	17196	-0-	-4164	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	17480	-0-	-4592	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17061	-0-	-3864	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	15601	-0-	-4109	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15847	-0-	-2474	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13425	-0-	-3765	-0-	13425	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12966	2	30	9	Y	27	45	1			37
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13271	2	24	9	Y	22					59
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13778	2	8	9	Y	7	44	1			22
09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13436	2	23	9	Y	21					43
10	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13402	2	17	9	Y	15	45	1			13
11	12780	X	12282	-0-	-498	-0-	12245	2	37	9	Y	34					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4433	-0-	-1117	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3721	-0-	-2014	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	2718	-0-	-2832	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	8156	-0-	-2494	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8630	-0-	-2375	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6498	-0-	-4507	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	515	-0-	-10135	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7	-0-	-10998	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	7479	-0-	-1761	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5834	-0-	-2288	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
*11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	8375	-0-	-2395	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8534	-0-	-1789	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7564	-0-	-2325	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7038	-0-	-2142	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7143	-0-	-2343	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6705	-0-	-1665	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11485	-0-	-1690	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12053	-0-	-1711	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11334	-0-	-2430	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11270	-0-	-1690	-0-	11270	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5093	-0-	-817	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3947	-0-	-1943	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3110	-0-	-2873	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2245	-0-	-3545	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3130	-0-	-2853	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3028	-0-	-2072	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	13423	-0-	-4697	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	8930	-0-	-9794	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	235	-0-	-12723	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	81	-0-	-13329	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	357	-0-	-13500	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*11	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

06	17700	X	14788	-0-	-2912	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16019	-0-	-2271	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17601	-0-	-596	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	14895	-0-	-2715	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
10	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16313	-0-	-727	-0-	16313	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

06	16290	X	14923	-0-	-1367	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15522	-0-	-1311	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15107	-0-	-643	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14754	-0-	-808	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14014	-0-	-1016	-0-	14014	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	21	-0-	-2180	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

06	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9108	-0-	-781	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9341	-0-	-548	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	5288	-0-	-4282	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	4921	-0-	-4751	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3599	-0-	-5761	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

06	11070	X	10469	-0-	-601	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10509	-0-	-496	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10526	-0-	-634	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10118	-0-	-682	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11140	-0-	-20	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10095	-0-	-375	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	5574	-0-	-6456	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	8559	-0-	-3872	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	9098	-0-	-3333	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	6231	-0-	-5109	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10707	-0-	-1011	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
*11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

06	15810	X	15063	-0-	-747	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11266	-0-	-5071	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11377	-0-	-4898	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	6641	-0-	-9109	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	8666	-0-	-7609	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	10087	-0-	-4973	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

06	31803	X	31803	-0-	-0-	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
07	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
08	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
09	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
10	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	25158	-0-	-612	-0-	25158	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	688	-0-	-800	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7109	-0-	-151	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	12044	-0-	-4156	-0-	12043	2	1	9	N	1					50
07	14849	X	12668	-0-	-2181	-0-	12666	2	2	9	N	2					52
08	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	13323	2			N	-0-					52
09	12030	X	10737	-0-	-1293	-0-	10737	2			N	-0-					52
10	12679	X	11810	-0-	-869	-0-	11810	2			N	-0-					52
*11	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14030	2	1	9	N	1					53

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73607	X	73607	-0-	-0-	-0-	73607	2			N	-0-					-0-
07	73743	X	73743	-0-	-0-	-0-	73743	2			N	-0-					-0-
08	70979	X	70979	-0-	-0-	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
09	67434	X	67434	-0-	-0-	-0-	67434	2			N	-0-					-0-
10	68252	X	68252	-0-	-0-	-0-	68252	2			N	-0-					-0-
*11	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	59806	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2740	-0-	-1310	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	409	-0-	-3776	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28836	X	28836	-0-	-0-	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
07	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
08	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	20876	-0-	-7954	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
10	29791	X	27030	-0-	-2761	-0-	27030	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	27395	-0-	-4255	-0-	27395	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8913	-0-	-46	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7855	-0-	-1414	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6542	-0-	-2428	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7762	-0-	-1507	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7354	-0-	-1496	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	11607	-0-	-303	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11546	-0-	-1257	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9950	-0-	-2440	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11312	-0-	-1491	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10591	-0-	-1019	-0-	10591	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

06	85140	X	47036	-0-	-38104	-0-	47036	2			N	-0-					-0-
07	87978	X	45126	-0-	-42852	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
08	87978	X	42172	-0-	-45806	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	38321	-0-	-16909	-0-	38321	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	36830	-0-	-20241	-0-	36830	2			N	-0-					-0-
11	47040	X	33944	-0-	-13096	-0-	33944	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

06	9270	X	7849	-0-	-1421	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7675	-0-	-1005	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7805	-0-	-875	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7153	-0-	-1247	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7083	-0-	-777	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

06	12360	X	10667	-0-	-1693	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10847	-0-	-1336	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10585	-0-	-1350	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8765	-0-	-2785	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10122	-0-	-1813	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8951	-0-	-1729	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3343	2	6	9	Y	5	31	1			3
07	5518	X	498	-0-	-5020	-0-	491	2	7	9	Y	6					9
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	Y	10					19
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5605	2	9	9	Y	8					27
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5438	2	13	9	Y	12					39
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	7596	-0-	-3714	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8815	-0-	-2872	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
09	11280	X	7809	-0-	-3471	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3306	-0-	-6893	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6512	-0-	-2008	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
07	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16163	-0-	-1817	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16918	-0-	-1502	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16338	-0-	-2696	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
*11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	2762	-0-	-4348	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	380	-0-	-5386	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19170	X	13812	-0-	-5358	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
08	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	42501	2			N	-0-					-0-
09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
10	42413	X	42413	-0-	-0-	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
*11	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	37510	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	1464	-0-	-4612	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2521	-0-	-3359	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2432	-0-	-3644	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	10218	-0-	-2864	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9780	-0-	-2880	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9289	-0-	-3793	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9359	-0-	-2371	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18010	-0-	-1024	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17755	-0-	-1279	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
09	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
10	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
*11	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	19202	-0-	-1318	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	20164	-0-	-1040	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19680	-0-	-1276	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18734	-0-	-946	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19185	-0-	-1151	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18785	-0-	-715	-0-	18785	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	45	-0-	-7245	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	14	-0-	-7519	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
*11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7270	-0-	-1250	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7596	-0-	-1208	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6586	-0-	-1753	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	1591	-0-	-6479	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2944	-0-	-5395	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6564	-0-	-786	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3884	-0-	-1606	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3706	-0-	-1874	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3515	-0-	-1507	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3018	-0-	-1692	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
*11	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
08	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10784	-0-	-1066	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
*11	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

06	11010	X	9591	-0-	-1419	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10232	-0-	-959	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10542	-0-	-649	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9932	-0-	-688	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8791	-0-	-1439	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8448	-0-	-1752	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

06	15540	X	7620	-0-	-7920	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11028	-0-	-2488	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	9731	-0-	-3785	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	2762	-0-	-10318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
11	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2628	-0-	-1433	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2756	-0-	-1324	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3075	-0-	-525	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

06	13560	X	13299	-0-	-261	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	6799	-0-	-8298	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	235	-0-	-14862	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	39	-0-	-14571	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	17	-0-	-13716	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11798	-0-	-1492	-0-	11798	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

06	31020	X	27299	-0-	-3721	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	28059	-0-	-3995	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31590	-0-	-464	-0-	31590	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	26776	-0-	-1454	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	26545	-0-	-2161	-0-	26545	2			N	-0-					-0-
11	30570	X	24184	-0-	-6386	-0-	24184	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

06	23010	X	18724	-0-	-4286	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	20094	-0-	-2908	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19902	-0-	-1302	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	16456	-0-	-2264	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	15656	-0-	-4432	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18789	-0-	-651	-0-	18789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5895	-0-	-832	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	4473	-0-	-3237	-0-	4473	2			N	-0-					20
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5485	2	6	9	N	5					25
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					25
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7448	2	3	9	N	3					28
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					28
11	8490	X	6212	-0-	-2278	-0-	6203	2	9	9	N	8					36

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	6946	-0-	-4904	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3054	-0-	-1813	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4674	-0-	-2286	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1202	-0-	-6951	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	709	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39660	X	36779	-0-	-2881	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	37929	-0-	-3053	-0-	37929	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	37869	-0-	-1129	-0-	37869	2			N	-0-					-0-
09	37590	X	36640	-0-	-950	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	37628	-0-	-502	-0-	37628	2			N	-0-					-0-
11	36780	X	36569	-0-	-211	-0-	36569	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
08	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
09	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11320	-0-	-470	-0-	11320	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	3795	-0-	-4203	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5489	-0-	-2281	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3364	-0-	-4665	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3852	-0-	-3918	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2233	-0-	-2477	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

06	8790	X	4233	-0-	-4557	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8644	-0-	-129	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	2114	-0-	-6376	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	95	-0-	-8337	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	51	-0-	-8319	-0-	51	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

06	13920	X	7490	-0-	-6430	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	3787	-0-	-13046	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	574	-0-	-16259	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
10	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
11	7500	X	3691	-0-	-3809	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

06	5490	X	3590	-0-	-1900	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5597	-0-	-727	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5783	-0-	-337	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

06	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6500	-0-	-196	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6270	-0-	-426	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6444	-0-	-36	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6114	-0-	-489	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5514	-0-	-786	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					31
07	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5090	2	6	9	N	5					36
08	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	5001	2			N	-0-					36
09	5340	X	4350	-0-	-990	-0-	4347	2	3	9	N	3					39
10	5518	X	4266	-0-	-1252	-0-	4266	2			N	-0-					39
11	4920	X	3777	-0-	-1143	-0-	3764	2	13	9	N	12					51

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
*11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
07	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
08	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-
09	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
10	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
*11	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34564	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5174	-0-	-1006	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2335	-0-	-2825	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	1318	-0-	-4479	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2578	-0-	-3032	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54090	X	37020	-0-	-17070	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
07	50466	X	50466	-0-	-0-	-0-	50466	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	8631	-0-	-35575	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	35110	-0-	-7670	-0-	35110	2			N	-0-					-0-
10	50468	X	30163	-0-	-20305	-0-	30163	2			N	-0-					-0-
*11	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	53030	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	10618	-0-	-3512	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9834	-0-	-4767	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10269	-0-	-4332	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8936	-0-	-3304	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9357	-0-	-1617	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10296	-0-	-324	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

06	59204	X	59204	-0-	-0-	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
07	57380	X	57380	-0-	-0-	-0-	57380	2			N	-0-					-0-
08	53700	X	53700	-0-	-0-	-0-	53700	2			N	-0-					-0-
09	49367	X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-					-0-
10	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
*11	44228	X	44228	-0-	-0-	-0-	44228	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9379	-0-	-311	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	3718	-0-	-6295	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	4529	-0-	-5161	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

06	7740	X	6939	-0-	-801	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7275	-0-	-723	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6938	-0-	-688	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5357	-0-	-1693	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6712	-0-	-728	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6943	-0-	-317	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

06	10620	X	6977	-0-	-3643	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	6511	-0-	-4463	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8726	-0-	-1132	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8685	-0-	-855	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
*11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

06	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
07	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
08	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	33447	2			N	-0-					-0-
09	33300	X	28417	-0-	-4883	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
10	34410	X	27209	-0-	-7201	-0-	27209	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	29289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	7867	-0-	-3503	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8313	-0-	-2697	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10116	-0-	-1850	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
*11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

06	11250	X	9717	-0-	-1533	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10592	-0-	-537	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	6992	-0-	-3088	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9886	-0-	-374	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

06	15450	X	13308	-0-	-2142	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13071	-0-	-2863	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	12877	-0-	-2499	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12123	-0-	-2337	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12443	-0-	-1941	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12093	-0-	-1227	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

06	45510	X	41691	-0-	-3819	-0-	41691	2			N	-0-					-0-
07	47027	X	42631	-0-	-4396	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
08	47027	X	42174	-0-	-4853	-0-	42174	2			N	-0-					-0-
09	43890	X	39961	-0-	-3929	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	42886	-0-	-1134	-0-	42886	2			N	-0-					-0-
*11	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	42016	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

06	22890	X	20783	-0-	-2107	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	21538	-0-	-1588	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20784	-0-	-1970	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20604	-0-	-1416	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	21118	-0-	-1481	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	20000	-0-	-850	-0-	20000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17719	-0-	-2121	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18043	-0-	-1797	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15368	-0-	-3832	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17655	-0-	-2185	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16475	-0-	-2725	-0-	16475	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
09	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
10	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
*11	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17959	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12	-0-	-13218	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	7925	-0-	-1465	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8228	-0-	-1289	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7955	-0-	-835	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	35031	2			N	-0-					-0-
07	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-
08	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	2			N	-0-					-0-
09	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
10	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	32280	2			N	-0-					-0-
*11	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
08	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
09	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
10	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
*11	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	9473	-0-	-2017	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
10	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
*11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

06	29190	X	13092	-0-	-16098	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
08	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
09	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-
10	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
11	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

06	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
07	28624	X	28624	-0-	-0-	-0-	28624	2			N	-0-					-0-
08	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
10	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
*11	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

06	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10654	-0-	-2056	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6469	-0-	-4601	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	6816	-0-	-4623	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9793	-0-	-767	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

06	24840	X	18148	-0-	-6692	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	18106	-0-	-7562	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	18542	-0-	-7126	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17772	-0-	-378	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18030	-0-	-725	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	14574	-0-	-3576	-0-	14574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2401	-0-	-869	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

06	19530	X	18153	-0-	-1377	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19307	-0-	-874	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19180	-0-	-1001	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15202	-0-	-4268	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16615	-0-	-2698	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15992	-0-	-2698	-0-	15992	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6071	-0-	6071	6071	6071	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		42947	-0-	42947	49018	42947	2			N	-0-					-0-
10	88450	X	39432	-0-	-49018	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
*11	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	32300	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5688	2	18	9	Y	16	118	1			26
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					26
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5964	2	18	9	Y	16					42
09	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	5370	2	22	9	Y	20					62
10	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	5249	2			Y	-0-					62
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5050	2	29	9	Y	26	40	1			48

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
*11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

06	21840	X	19966	-0-	-1874	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	20985	-0-	-1583	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20621	-0-	-1947	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18787	-0-	-1973	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
10	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	20229	-0-	-81	-0-	20229	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
08	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
*11	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
07	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1016	-0-	-3694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
*11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4462	2	17	9	N	15	34	1			20
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4727	2	21	9	N	19					39
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4428	2	21	9	N	19	37	1			21
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4461	2	25	9	N	23					44
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4568	2	28	9	N	25					69
*11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4741	2	64	9	N	58	85	1			42

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
07	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	13119	-0-	-111	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
10	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
*11	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1138	2	35	9	N	32	51	1			30
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19					49
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1159	2	31	9	N	28	49	1			28
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1038	2	34	9	N	31					59
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	815	2	29	9	N	26					85
11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	724	2	53	9	N	48	89	1			44

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4585	-0-	-902	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2141	-0-	-1579	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	734	-0-	-2866	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	442	-0-	-4146	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	108	-0-	-4332	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9175	-0-	-545	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5980	-0-	-4002	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8871	-0-	-770	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8338	-0-	-842	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1	12	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3					4
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					7
09	3000	N	3993	-0-	993	993	3987	2	6	9	Y	5					12
10	3100	N	5476	-0-	2376	3369	5470	2	6	9	Y	5					17
*11	3000	N	7433	-0-	4433	7802	7433	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49050	X	48493	-0-	-557	-0-	48493	2			N	-0-					-0-
07	50685	X	49495	-0-	-1190	-0-	49495	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	48458	-0-	-1607	-0-	48458	2			N	-0-					-0-
09	48480	X	45855	-0-	-2625	-0-	45855	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	46930	-0-	-3166	-0-	46930	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	44470	-0-	-4010	-0-	44470	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6816	-0-	-1895	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5412	-0-	-2178	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6262	-0-	-1448	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29610	X	22657	-0-	-6953	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	21442	-0-	-9155	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	19745	-0-	-10852	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	17492	-0-	-8428	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	17105	-0-	-8811	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	15960	-0-	-6690	-0-	15960	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		955	-0-	955	955	955	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

06	20280	X	18076	-0-	-2204	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18211	-0-	-2745	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	18120	-0-	-1565	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17498	-0-	-1552	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16978	-0-	-1112	-0-	16978	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

06	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	16680	-0-	-1176	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
09	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	29406	2			N	-0-					-0-
10	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2			N	-0-					-0-
*11	33387	X	33387	-0-	-0-	-0-	33387	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

06	11520	X	7001	-0-	-4519	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	8993	-0-	-2911	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8011	-0-	-3893	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
*11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

06	7680	X	6547	-0-	-1133	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	4506	-0-	-3430	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2852	-0-	-4557	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5175	-0-	-1995	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6271	-0-	-1045	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5354	-0-	-1186	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1600	-0-	-2988	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3365	-0-	-1075	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2343	-0-	-2338	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2729	-0-	-1801	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21540	X	20228	-0-	-1312	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21328	-0-	-930	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
08	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
09	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
10	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	20929	-0-	-341	-0-	20929	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
*11	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	12951	-0-	-3459	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14179	-0-	-2375	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14641	-0-	-456	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
10	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
*11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					56
07	5735	X	2942	-0-	-2793	-0-	2942	2			N	-0-					56
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					56
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					56
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					56
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	3					59

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	13562	-0-	-1408	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12434	-0-	-1237	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10986	-0-	-2685	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7223	-0-	-6337	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	4968	-0-	-9044	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	7395	-0-	-6165	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	14065	-0-	-3935	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16066	-0-	-2131	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	17295	-0-	-406	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16867	-0-	-173	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
10	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
*11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					45
07	6169	X	3519	-0-	-2650	-0-	3519	2			N	-0-					45
08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	5914	2			N	-0-					45
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					45
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					45
11	5730	X	5096	-0-	-634	-0-	5096	2			N	-0-					45

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29310	X	27509	-0-	-1801	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	28240	-0-	-1334	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	27841	-0-	-1547	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26871	-0-	-1449	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	27345	-0-	-1392	-0-	27345	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	26110	-0-	-1400	-0-	26110	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
08	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
10	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
*11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
07	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	24630	2			N	-0-					-0-
08	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
09	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
10	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
*11	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12432	-0-	-1177	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12525	-0-	-1084	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12054	-0-	-1116	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12494	-0-	-650	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12122	-0-	-598	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	8620	-0-	-3110	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	6845	-0-	-4160	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5561	-0-	-4917	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	5255	-0-	-4735	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5271	-0-	-4587	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7761	-0-	-849	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	8307	-0-	-3063	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8025	-0-	-3662	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8488	-0-	-2486	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8925	-0-	-885	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7698	-0-	-889	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7093	-0-	-1217	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17888	-0-	-1852	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-
11	19740	X	15999	-0-	-3741	-0-	15999	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

06	13620	X	12754	-0-	-866	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13064	-0-	-855	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12836	-0-	-1083	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12206	-0-	-814	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12107	-0-	-1347	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11976	-0-	-774	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

06	22380	X	12127	-0-	-10253	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	11366	-0-	-11760	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	13275	-0-	-9851	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	8827	-0-	-11333	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13609	-0-	-4681	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12242	-0-	-598	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

06	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12713	-0-	-4147	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	9575	-0-	-7847	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	10888	-0-	-5972	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

06	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					51
07	15748	X	13730	-0-	-2018	-0-	13730	2			N	-0-					51
08	15748	X	13674	-0-	-2074	-0-	13674	2			N	-0-					51
09	15360	X	13095	-0-	-2265	-0-	13095	2			N	-0-					51
10	15872	X	12850	-0-	-3022	-0-	12850	2			N	-0-					51
11	15360	X	8698	-0-	-6662	-0-	8698	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10495	-0-	-95	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10533	-0-	-927	-0-	10533	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	11459	-0-	-31	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
07	29834	X	29834	-0-	-0-	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
08	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	12618	-0-	-5982	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	11398	-0-	-6602	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
07	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
08	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
09	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18103	-0-	-3225	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	17049	-0-	-3591	-0-	17049	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9176	-0-	-1474	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7134	-0-	-3871	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6202	-0-	-4803	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	5640	-0-	-4890	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7409	-0-	-2728	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	5041	-0-	-4139	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
07	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	23293	-0-	-236	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19523	-0-	-3877	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	17447	-0-	-6950	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	13520	-0-	-10090	-0-	13520	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	9993	-0-	-4767	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14680	-0-	-572	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
09	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
10	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16519	-0-	-1961	-0-	16519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
07	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
08	30271	X	30271	-0-	-0-	-0-	30271	2			N	-0-					-0-
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
10	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
*11	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24776	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

06	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
07	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
08	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	29137	-0-	-473	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	28248	-0-	-2349	-0-	28248	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	25024	-0-	-4586	-0-	25024	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

06	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
10	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
*11	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

06	21870	X	18356	-0-	-3514	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
07	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
08	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	25058	-0-	-2253	-0-	25058	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	23373	-0-	-3057	-0-	23373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5396	-0-	-1052	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4431	-0-	-1809	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5007	-0-	-1441	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4211	-0-	-1009	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	4564	-0-	-5936	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	5987	-0-	-5142	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	5246	-0-	-5883	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4609	-0-	-6161	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5963	-0-	-20	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
07	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
09	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
10	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
*11	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	6970	-0-	-3080	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7101	-0-	-3563	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	6838	-0-	-3826	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
*11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28290	X	26505	-0-	-1785	-0-	26505	2			N	-0-					65
07	27745	X	26746	-0-	-999	-0-	26746	2			N	-0-					65
08	27993	X	27452	-0-	-541	-0-	27452	2			N	-0-					65
09	27090	X	26231	-0-	-859	-0-	26228	2	3	9	N	3					68
10	27993	X	26392	-0-	-1601	-0-	26392	2			N	-0-					68
11	26580	X	25991	-0-	-589	-0-	25990	2	1	9	N	1					69

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
*11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	6464	-0-	-3526	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1115	-0-	-9208	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
09	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7805	-0-	-2518	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
*11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	22355	-0-	-2785	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	23150	-0-	-1650	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	22325	-0-	-2444	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21559	-0-	-1811	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	22096	-0-	-1712	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
11	22410	X	21720	-0-	-690	-0-	21720	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	10105	-0-	-2585	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	6342	-0-	-4291	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11469	-0-	-1821	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	16402	-0-	-2198	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17882	-0-	-1338	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18469	-0-	-627	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17749	-0-	-251	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
10	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17563	-0-	-317	-0-	17563	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3203	-0-	-2408	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	3196	-0-	-2534	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	14412	-0-	-2088	-0-	14412	2			N	-0-					44
07	16399	X	14923	-0-	-1476	-0-	14920	2	3	9	N	3					47
08	16120	X	14885	-0-	-1235	-0-	14885	2			N	-0-					47
09	14850	X	14111	-0-	-739	-0-	14111	2			N	-0-					47
10	14911	X	14596	-0-	-315	-0-	14596	2			N	-0-					47
11	14430	X	14127	-0-	-303	-0-	14127	2			N	-0-					47

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	8682	-0-	-1398	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7859	-0-	-2557	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6780	-0-	-2954	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6286	-0-	-2564	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7065	-0-	-1605	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12044	-0-	-2371	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	10708	-0-	-4234	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10923	-0-	-3537	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	10657	-0-	-4285	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	5880	-0-	-8580	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

06	23550	X	20396	-0-	-3154	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	20526	-0-	-3809	-0-	20526	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	17653	-0-	-6682	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	16621	-0-	-6929	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21579	-0-	-2756	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19985	-0-	-415	-0-	19985	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

06	8130	X	2208	-0-	-5922	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1359	-0-	-8592	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9615	-0-	-336	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7517	-0-	-1783	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

06	15540	X	11945	-0-	-3595	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11928	-0-	-2704	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11559	-0-	-2019	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9365	-0-	-3325	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	12133	-0-	-205	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	8613	-0-	-3327	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

06	14640	X	12261	-0-	-2379	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12474	-0-	-2654	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12400	-0-	-1457	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12219	-0-	-1191	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	11671	-0-	-2186	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
*11	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17370	X	15656	-0-	-1714	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	13467	-0-	-4203	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15372	-0-	-1864	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
09	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
10	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
*11	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17534	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
07	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
10	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
*11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

06	14700	X	13527	-0-	-1173	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13905	-0-	-727	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13802	-0-	-644	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13474	-0-	-506	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13500	-0-	-698	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	13399	-0-	-131	-0-	13399	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

06	14880	X	14039	-0-	-841	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13294	-0-	-1166	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13305	-0-	-1637	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13155	-0-	-1005	-0-	13155	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

06	19350	X	18114	-0-	-1236	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18113	-0-	-1758	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17712	-0-	-1012	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16932	-0-	-1188	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	17187	-0-	-1537	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16199	-0-	-1921	-0-	16199	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

06	9390	X	8359	-0-	-1031	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7470	-0-	-1644	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7221	-0-	-1479	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8712	-0-	-278	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

06	6330	X	3763	-0-	-2567	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
*11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	10826	-0-	-1114	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11185	-0-	-1308	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12351	-0-	-142	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11952	-0-	-138	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
10	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
*11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

06	13320	X	7565	-0-	-5755	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	8999	-0-	-4331	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8442	-0-	-3462	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8358	-0-	-2412	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
*11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

06	5010	X	4591	-0-	-419	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

06	5640	X	4268	-0-	-1372	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3314	-0-	-5335	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
*11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

06	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10021	-0-	-457	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9629	-0-	-511	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9951	-0-	-465	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8002	-0-	-1928	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

06	9180	X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8450	-0-	-1036	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8174	-0-	-1006	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	14805	-0-	-4065	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	14915	-0-	-4584	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	14994	-0-	-3668	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14439	-0-	-2451	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14858	-0-	-2595	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	13833	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	15641	-0-	-619	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15657	-0-	-1145	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16414	-0-	-419	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16804	-0-	-29	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
*11	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	3698	-0-	-1792	-0-	3678	2	20	9	N	18					54
07	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	4150	2	20	9	N	18	52	1			20
08	5673	X	5195	-0-	-478	-0-	5158	2	37	9	N	34					54
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26	59	1			21
10	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3617	2	22	9	N	20					41
11	5040	X	3847	-0-	-1193	-0-	3821	2	26	9	N	24					65

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	9777	-0-	-933	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9405	-0-	-918	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9163	-0-	-827	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9543	-0-	-780	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9129	-0-	-651	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1702	-0-	-2498	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	1890	-0-	-2450	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	47	-0-	-3043	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1364	-0-	-316	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
09	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9595	-0-	-305	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7409	-0-	-1291	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4090	-0-	-2854	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5020	-0-	-2637	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6573	-0-	-837	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
*11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
*11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26280	X	9037	-0-	-17243	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	19304	-0-	-4659	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	18784	-0-	-4466	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18372	-0-	-498	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18556	-0-	-757	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16027	-0-	-2663	-0-	16027	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35700	X	33840	-0-	-1860	-0-	33840	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	34133	-0-	-2633	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35356	-0-	-1007	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	33714	-0-	-606	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	31057	-0-	-4190	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	23076	-0-	-11154	-0-	23076	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	6307	-0-	-5933	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6799	-0-	-3865	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5895	-0-	-1886	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	2056	-0-	-4733	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3730	-0-	-2840	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6640	-0-	-25	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6012	-0-	-653	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	371	-0-	-5809	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2041	-0-	-4345	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2671	-0-	-2568	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2203	-0-	-2867	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	328	-0-	-1718	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	185	-0-	-2395	-0-	185	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3904	-0-	-777	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3471	-0-	-1059	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32790	X	29864	-0-	-2926	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	30458	-0-	-2805	-0-	30458	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	30666	-0-	-1915	-0-	30666	2			N	-0-					-0-
09	31530	X	29954	-0-	-1576	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	30757	-0-	-1297	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	29043	-0-	-807	-0-	29043	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	560	-0-	-10321	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	2738	-0-	-8143	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8671	-0-	-1859	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
*11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	2	23	9	N	21					56
07	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	2	22	9	N	20	55	1			21
08	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6200	2	24	9	N	22					43
09	6450	X	5141	-0-	-1309	-0-	5120	2	21	9	N	19	46	1			16
10	6665	X	5725	-0-	-940	-0-	5710	2	15	9	N	14					30
11	6450	X	5516	-0-	-934	-0-	5497	2	19	9	N	17					47

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

06	18150	X	16610	-0-	-1540	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	14227	-0-	-4528	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16725	-0-	-1038	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15253	-0-	-1427	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	12548	-0-	-4626	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15368	-0-	-1252	-0-	15368	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

06	6480	X	5348	-0-	-1132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

06	3030	X	1579	-0-	-1451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

06	4050	X	2948	-0-	-1102	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	447	-0-	-2653	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1209	-0-	-1791	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8409	-0-	-231	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8225	-0-	-765	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6609	-0-	-2381	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6152	-0-	-2548	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8129	-0-	-271	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

06	21810	X	20349	-0-	-1461	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	21173	-0-	-1364	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	20940	-0-	-1535	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19541	-0-	-1969	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	19849	-0-	-2006	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	19329	-0-	-1161	-0-	19329	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

06	24750	X	300	-0-	-24450	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	299	-0-	-9962	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

06	8940	X	7687	-0-	-1253	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8164	-0-	-1415	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8023	-0-	-1247	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8453	-0-	-165	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
*11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

06	24240	X	22066	-0-	-2174	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	11948	-0-	-13100	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	174	-0-	-24874	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	167	-0-	-23743	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	166	-0-	-24324	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	14168	-0-	-7912	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7598	-0-	-322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7793	-0-	-391	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	568	-0-	-7709	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	7590	X	425	-0-	-7165	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

06	11550	X	10983	-0-	-567	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10780	-0-	-1248	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10853	-0-	-1175	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10878	-0-	-762	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11071	-0-	-585	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10029	-0-	-951	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5192	-0-	-2000	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3423	-0-	-3769	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4293	-0-	-2667	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4161	-0-	-2566	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

06	14700	X	11998	-0-	-2702	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
10	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
*11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

06	15150	X	13030	-0-	-2120	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13496	-0-	-1787	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13617	-0-	-674	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12777	-0-	-843	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12833	-0-	-869	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12250	-0-	-920	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

06	25800	X	24953	-0-	-847	-0-	24953	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	24794	-0-	-1060	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	24208	-0-	-1801	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	24992	-0-	-178	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	24087	-0-	-1922	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	23536	-0-	-1424	-0-	23536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	18822	-0-	-1638	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	19036	-0-	-1548	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18332	-0-	-1258	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	16343	-0-	-3869	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
*11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
09	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

06	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
08	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
09	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
*11	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

06	10560	X	9801	-0-	-759	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8287	-0-	-1523	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

06	15720	X	15037	-0-	-683	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15097	-0-	-992	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14668	-0-	-1421	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14752	-0-	-818	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15437	-0-	-466	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14757	-0-	-273	-0-	14757	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

06	6180	X	5130	-0-	-1050	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5058	-0-	-677	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4743	-0-	-1407	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4137	-0-	-2218	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5274	-0-	-786	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	10921	-0-	-2099	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10488	-0-	-2966	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10052	-0-	-2689	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9668	-0-	-2062	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10467	-0-	-817	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9865	-0-	-1055	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17151	-0-	-1139	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16586	-0-	-1704	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15859	-0-	-1841	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16043	-0-	-1968	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	14603	-0-	-2827	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	2655	-0-	-5805	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5643	-0-	-1549	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4567	-0-	-1044	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8657	-0-	-253	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7280	-0-	-1555	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6716	-0-	-1954	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8171	-0-	-788	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7605	-0-	-1065	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10004	-0-	-1373	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9876	-0-	-1134	-0-	9876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

06	13620	X	11693	-0-	-1927	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11810	-0-	-2264	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11549	-0-	-2215	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12749	-0-	-571	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
10	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
*11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

06	18240	X	15644	-0-	-2596	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16931	-0-	-1917	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	17183	-0-	-84	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
10	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14121	-0-	-2499	-0-	14121	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

06	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
07	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12022	-0-	-1598	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10480	-0-	-3594	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9519	-0-	-4101	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

06	17100	X	15000	-0-	-2100	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14970	-0-	-2700	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14727	-0-	-2943	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14403	-0-	-1917	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14553	-0-	-1288	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14135	-0-	-865	-0-	14135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	15352	-0-	-188	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14846	-0-	-1367	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15129	-0-	-1084	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14745	-0-	-945	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	12776	-0-	-3096	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13397	-0-	-1963	-0-	13397	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

06	8670	X	7903	-0-	-767	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8348	-0-	-859	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8878	-0-	-329	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8785	-0-	-125	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7894	-0-	-686	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

06	18450	X	15795	-0-	-2655	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	14993	-0-	-3638	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11396	-0-	-5778	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	9847	-0-	-6773	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	10328	-0-	-6846	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	9758	-0-	-6052	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

06	17580	X	14759	-0-	-2821	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15698	-0-	-887	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14195	-0-	-1274	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	10499	-0-	-4471	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	11430	-0-	-4256	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	7269	-0-	-7911	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

06	12210	X	9610	-0-	-2600	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11790	-0-	-424	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11568	-0-	-553	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9751	-0-	-1979	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	7833	-0-	-3947	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	7499	-0-	-3901	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

06	18150	X	7250	-0-	-10900	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	7722	-0-	-9855	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	11309	-0-	-4532	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12683	-0-	-1657	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
10	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
*11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	16554	-0-	-246	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
07	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16485	-0-	-675	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14870	-0-	-2862	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14636	-0-	-2074	-0-	14636	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	11777	-0-	-913	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12133	-0-	-980	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11854	-0-	-608	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10277	-0-	-1783	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11612	-0-	-850	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10829	-0-	-961	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	12576	-0-	-1164	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12583	-0-	-1088	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12558	-0-	-617	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9863	-0-	-2887	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12781	-0-	-394	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26100	X	21443	-0-	-4657	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	21294	-0-	-3320	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	22142	-0-	-2038	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	20469	-0-	-2811	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	21166	-0-	-1898	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	19821	-0-	-1629	-0-	19821	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5685	-0-	-945	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5434	-0-	-2316	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	462	-0-	-7877	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4174	-0-	-3896	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2463	-0-	-5876	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	1837	-0-	-3863	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	11606	-0-	-4	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11990	-0-	-2208	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13015	-0-	-1183	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	5195	-0-	-8545	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9017	-0-	-2980	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8643	-0-	-3957	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

06	9150	X	7811	-0-	-1339	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	5486	-0-	-3969	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5117	-0-	-4338	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6057	-0-	-1743	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6270	-0-	-1790	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6194	-0-	-1606	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

06	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

06	4830	X	3012	-0-	-1818	-0-	3012	2			N	-0-					65
07	4991	X	1488	-0-	-3503	-0-	1488	2			N	-0-					65
08	4371	X	3037	-0-	-1334	-0-	3034	2	3	9	N	3					68
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					73
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4109	2	9	9	N	8	28	1			53
11	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2906	2	31	9	N	28					81

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

06	16800	X	16144	-0-	-656	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16607	-0-	-722	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16503	-0-	-826	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15804	-0-	-966	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	15395	-0-	-1283	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14990	-0-	-1150	-0-	14990	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

06	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	20772	-0-	-60	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18914	-0-	-1918	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16893	-0-	-3207	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	12705	-0-	-2895	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12797	-0-	-3602	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	11792	-0-	-4607	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14662	-0-	-1208	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
*11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
07	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
08	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
09	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23779	-0-	-122	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	22404	-0-	-876	-0-	22404	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	9304	-0-	-2996	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10360	-0-	-1172	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9224	-0-	-2308	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10202	-0-	-58	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9658	-0-	-696	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6886	-0-	-3134	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6578	-0-	-2422	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7286	-0-	-2014	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6288	-0-	-1362	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36060	X	32413	-0-	-3647	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	33563	-0-	-2149	-0-	33563	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33445	-0-	-1926	-0-	33445	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	31198	-0-	-3032	-0-	31198	2			N	-0-					-0-
10	34100	X	32840	-0-	-1260	-0-	32840	2			N	-0-					-0-
11	32490	X	31381	-0-	-1109	-0-	31381	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	2761	-0-	-14537	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20730	X	18724	-0-	-2006	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19718	-0-	-1579	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19712	-0-	-1523	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	15253	-0-	-3617	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16987	-0-	-2729	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	15170	-0-	-3910	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	21792	2			N	-0-					-0-
07	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	22189	-0-	-689	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	21300	-0-	-840	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21530	-0-	-1348	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21780	X	21540	-0-	-240	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	22243	-0-	-263	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	21046	-0-	-1460	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19660	-0-	-2120	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21674	-0-	-832	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
*11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	16523	-0-	-937	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16647	-0-	-1395	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15921	-0-	-1419	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15418	-0-	-1973	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14820	-0-	-1710	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6100	-0-	-50	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	18885	-0-	-2085	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19382	-0-	-1884	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	19462	-0-	-440	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	18109	-0-	-1151	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18014	-0-	-1516	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18113	-0-	-787	-0-	18113	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	6907	-0-	-5213	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11770	-0-	-20	-0-	11770	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

06	15120	X	8110	-0-	-7010	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11718	-0-	-2356	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10887	-0-	-2733	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	6978	-0-	-7096	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9241	-0-	-2579	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

06	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12298	-0-	-1187	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11079	-0-	-1971	-0-	11079	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

06	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	2498	-0-	-7701	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	2621	-0-	-7578	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	2183	-0-	-11587	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
11	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

06	16500	X	14983	-0-	-1517	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15325	-0-	-1043	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15219	-0-	-870	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15055	-0-	-455	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14795	-0-	-175	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

06	21030	X	19220	-0-	-1810	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20494	-0-	-1237	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20078	-0-	-1653	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19614	-0-	-1356	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19618	-0-	-1524	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18886	-0-	-944	-0-	18886	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

06	13380	X	11069	-0-	-2311	-0-	11069	2			N	-0-					63
07	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12744	2	47	9	N	43					106
08	13485	X	12243	-0-	-1242	-0-	12234	2	9	9	N	8					114
09	13050	X	12583	-0-	-467	-0-	12571	2	12	9	N	11					125
10	13485	X	11547	-0-	-1938	-0-	11529	2	18	9	N	16	133	1			8
11	12390	X	10181	-0-	-2209	-0-	10174	2	7	9	N	6					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25590	X	23986	-0-	-1604	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	25257	-0-	-2147	-0-	25257	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	24647	-0-	-2757	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	24023	-0-	-2497	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24378	-0-	-2592	-0-	24378	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	23154	-0-	-1296	-0-	23154	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9364	-0-	-26	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8098	-0-	-1682	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19920	X	13007	-0-	-6913	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14518	-0-	-2656	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14703	-0-	-2409	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	14034	-0-	-216	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13853	-0-	-655	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13514	-0-	-706	-0-	13514	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9223	-0-	-1547	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9966	-0-	-1163	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9636	-0-	-504	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9562	-0-	-389	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
*11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	4582	-0-	-1988	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4615	-0-	-1399	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3908	-0-	-3098	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5324	-0-	-1456	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3617	-0-	-3389	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2542	-0-	-2048	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22770	X	21076	-0-	-1694	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
07	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
08	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	23275	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21860	-0-	-220	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	19677	-0-	-3790	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
*11	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	5556	-0-	-5844	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7303	-0-	-2679	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7451	-0-	-2531	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5989	-0-	-3521	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7245	-0-	-71	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

06	18270	X	15921	-0-	-2349	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	16088	-0-	-2636	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16278	-0-	-2012	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15480	-0-	-1530	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15858	-0-	-1719	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	15412	-0-	-518	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

06	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	17898	-0-	-3895	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	10334	-0-	-10756	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	16288	-0-	-5505	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15513	-0-	-3147	-0-	15513	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

06	16680	X	13967	-0-	-2713	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14856	-0-	-2101	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14633	-0-	-997	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14530	-0-	-319	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13676	-0-	-874	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

06	14340	X	12784	-0-	-1556	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12978	-0-	-1778	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13225	-0-	-1531	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13214	-0-	-556	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13542	-0-	-315	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
*11	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

06	9660	X	8041	-0-	-1619	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9299	-0-	-1024	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8395	-0-	-1928	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	4415	-0-	-5575	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7125	-0-	-2485	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7939	-0-	-1061	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3456	-0-	-954	-0-	3456	2			N	-0-					47
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4687	2	19	9	N	17					64
08	4216	X	3092	-0-	-1124	-0-	3092	2			N	-0-					64
09	4080	X	2757	-0-	-1323	-0-	2750	2	7	9	N	6					70
10	4557	X	26	-0-	-4531	-0-	22	2	4	9	N	4	34	1			40
11	4410	X	1184	-0-	-3226	-0-	1177	2	7	9	N	6					46

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

06	13110	X	9802	-0-	-3308	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12003	-0-	-1544	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	9973	-0-	-3450	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9512	-0-	-2398	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9418	-0-	-2579	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9076	-0-	-2534	-0-	9076	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

06	13560	X	12192	-0-	-1368	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12800	-0-	-468	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12331	-0-	-539	-0-	12331	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	7188	-0-	-5894	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9342	-0-	-3318	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9996	-0-	-2544	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

06	14730	X	12266	-0-	-2464	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13420	-0-	-1801	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12495	-0-	-308	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11676	-0-	-714	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12111	-0-	-1312	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10973	-0-	-2017	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

06	13770	X	8650	-0-	-5120	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11703	-0-	-2247	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12416	-0-	-1162	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12008	-0-	-1132	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11987	-0-	-43	-0-	11987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8379	-0-	-291	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
10	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2			N	-0-					-0-
*11	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6644	-0-	-226	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4878	-0-	-2221	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4563	-0-	-2505	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4255	-0-	-2375	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5096	-0-	-1755	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5418	-0-	-1212	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	18	-0-	-1452	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	78	-0-	-1100	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	992	X	468	-0-	-524	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	420	X	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10394	-0-	-406	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10522	-0-	-1289	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11760	-0-	-423	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10957	-0-	-833	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10755	-0-	-1428	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10594	-0-	-776	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	6	-0-	-2334	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	685	-0-	-1145	-0-	685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
08	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
09	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
*11	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
07	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
08	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
09	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
10	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	26041	2			N	-0-					-0-
*11	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	15501	-0-	-99	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13250	-0-	-4823	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	13128	-0-	-4945	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	12418	-0-	-5072	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12375	-0-	-4303	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12110	-0-	-3400	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	6970	-0-	-2300	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6998	-0-	-2054	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6304	-0-	-2221	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	5804	-0-	-2446	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5504	-0-	-2370	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3396	-0-	-2432	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19500	X	18131	-0-	-1369	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16786	-0-	-3364	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	15113	-0-	-3367	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15166	-0-	-3930	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	13472	-0-	-4648	-0-	13472	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

06	12150	X	3603	-0-	-8547	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	1827	-0-	-10697	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3296	-0-	-1264	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6775	-0-	-305	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

06	15330	X	14428	-0-	-902	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14053	-0-	-1230	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14206	-0-	-488	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12840	-0-	-1590	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13479	-0-	-1432	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12929	-0-	-1501	-0-	12929	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

06	18630	X	17389	-0-	-1241	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	18519	-0-	-236	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
09	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	18472	-0-	-35	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	18555	-0-	-315	-0-	18555	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

06	16170	X	14914	-0-	-1256	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15245	-0-	-1309	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13941	-0-	-2396	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14422	-0-	-1388	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13628	-0-	-2337	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13647	-0-	-1263	-0-	13647	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

06	15630	X	15018	-0-	-612	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
07	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11287	-0-	-3743	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15570	-0-	-240	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14281	-0-	-1019	-0-	14281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	14111	-0-	-2149	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15211	-0-	-878	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	4493	-0-	-10657	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	3263	-0-	-12392	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	1679	-0-	-13681	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	5532	-0-	-4078	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
*11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	10054	-0-	-2726	-0-	10054	2			N	-0-					20
07	13206	X	12841	-0-	-365	-0-	12841	2			N	-0-					20
08	13206	X	12315	-0-	-891	-0-	12315	2			N	-0-					20
09	12780	X	11038	-0-	-1742	-0-	11038	2			N	-0-					20
10	12834	X	9441	-0-	-3393	-0-	9441	2			N	-0-					20
11	12420	X	7714	-0-	-4706	-0-	7714	2			N	-0-					20

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8025	-0-	-252	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7176	-0-	-834	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
*11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	14867	-0-	-733	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15290	-0-	-551	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14981	-0-	-674	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12512	-0-	-2638	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15423	-0-	-232	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14784	-0-	-96	-0-	14784	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7					48
07	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1307	2	12	9	Y	11					59
08	1705	N	362	-0-	-1343	-0-	362	2			Y	-0-	45	1			14
09	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14
11	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19770	X	15005	-0-	-4765	-0-	15005	2			N	-0-					20
07	20429	X	13979	-0-	-6450	-0-	13979	2			N	-0-					20
08	20119	X	15075	-0-	-5044	-0-	15075	2			N	-0-					20
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					20
10	15500	X	15138	-0-	-362	-0-	15138	2			N	-0-					20
*11	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
07	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
*11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

06	14010	X	12801	-0-	-1209	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	7581	-0-	-6896	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	3049	-0-	-11428	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	8109	-0-	-4701	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	4454	-0-	-8783	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8321	-0-	-4489	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

06	11550	X	4201	-0-	-7349	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	7365	-0-	-4570	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	4473	-0-	-7462	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7403	-0-	-4147	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	7072	-0-	-4863	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
*11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	22686	-0-	-1556	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	21534	-0-	-2708	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	16192	-0-	-7268	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	17621	-0-	-6466	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	17823	-0-	-5247	-0-	17823	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

06	11970	X	10904	-0-	-1066	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11219	-0-	-344	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10795	-0-	-425	-0-	10795	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

06	13680	X	10851	-0-	-2829	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	10862	-0-	-3274	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10867	-0-	-3269	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	7199	-0-	-4023	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10316	-0-	-544	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25770	X	23152	-0-	-2618	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	22722	-0-	-3907	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21722	-0-	-4659	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	20203	-0-	-3587	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20724	-0-	-3549	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	19990	-0-	-3170	-0-	19990	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

06	13950	X	11713	-0-	-2237	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11734	-0-	-446	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12648	-0-	-31	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6564	-0-	-426	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5925	-0-	-1065	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

06	11040	X	8310	-0-	-2730	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
08	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12228	-0-	-312	-0-	12228	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

06	16560	X	15030	-0-	-1530	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7974	-0-	-8518	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	179	-0-	-15910	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	47	-0-	-15373	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	29	-0-	-15688	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

06	15240	X	12450	-0-	-2790	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14664	-0-	-1084	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13696	-0-	-2052	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12228	-0-	-2262	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14436	-0-	-506	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13407	-0-	-783	-0-	13407	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
07	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
09	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	14106	-0-	-340	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7984	-0-	-5996	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

06	14400	X	11654	-0-	-2746	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9485	-0-	-4248	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	7918	-0-	-5815	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	6542	-0-	-6748	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	7539	-0-	-5481	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	5401	-0-	-6239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

06	14370	X	7669	-0-	-6701	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	1380	-0-	-13469	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11695	-0-	-305	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
*11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

06	17550	X	15961	-0-	-1589	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
07	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
08	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
09	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
10	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
*11	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

06	17100	X	16624	-0-	-476	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16491	-0-	-1179	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17425	-0-	-245	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16312	-0-	-308	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16786	-0-	-388	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15663	-0-	-1197	-0-	15663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12376	-0-	-704	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12719	-0-	-425	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12361	-0-	-783	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11923	-0-	-647	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12508	-0-	-481	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11688	-0-	-702	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

06	13080	X	10763	-0-	-2317	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	5709	-0-	-7373	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	181	-0-	-12901	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	120	-0-	-12030	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	17	-0-	-11422	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7584	-0-	-3186	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
09	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
10	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

06	24780	X	16638	-0-	-8142	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	12393	-0-	-12066	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	5562	-0-	-16913	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	6106	-0-	-15644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	5590	-0-	-16885	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	6385	-0-	-10265	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

06	17550	X	13317	-0-	-4233	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14933	-0-	-3667	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	10227	-0-	-8373	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11995	-0-	-6005	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	11493	-0-	-5030	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12457	-0-	-2003	-0-	12457	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	5733	-0-	-5241	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	184	-0-	-10356	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	1925	-0-	-9025	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	86	-0-	-11229	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8522	-0-	-2428	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

06	22710	X	22445	-0-	-265	-0-	22445	2			N	-0-					-0-
07	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	20394	-0-	-2046	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	21472	-0-	-2088	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20580	-0-	-2220	-0-	20580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	6915	-0-	-3465	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10201	-0-	-525	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9045	-0-	-945	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9813	-0-	-386	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9170	-0-	-700	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

06	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

06	17970	X	16461	-0-	-1509	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	8676	-0-	-9211	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	183	-0-	-17053	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	4233	-0-	-12237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	101	-0-	-16918	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	10871	-0-	-5599	-0-	10871	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	7230	X	6169	-0-	-1061	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	3813	-0-	-3658	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5670	-0-	-1560	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

06	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21214	-0-	-2005	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21571	-0-	-1648	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	20668	-0-	-1112	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
10	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	20766	-0-	-114	-0-	20766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19290	X	310	-0-	-18980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	396	-0-	-8129	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4240	-0-	-500	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3649	-0-	-1249	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3565	-0-	-1175	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
*11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23430	X	22909	-0-	-521	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	11988	-0-	-11851	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	76	-0-	-23763	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	49	-0-	-23021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	25	-0-	-23752	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	12407	-0-	-10513	-0-	12407	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
*11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	12721	-0-	-1229	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	6445	-0-	-7970	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	25	-0-	-13801	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
10	13144	X	18	-0-	-13126	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

06	7740	X	6105	-0-	-1635	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6460	-0-	-1538	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6291	-0-	-1707	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6065	-0-	-1285	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6215	-0-	-512	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6034	-0-	-206	-0-	6034	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

06	11760	X	9292	-0-	-2468	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9830	-0-	-896	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9748	-0-	-234	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7694	-0-	-2133	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8722	-0-	-788	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

06	49740	X	43732	-0-	-6008	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	43864	-0-	-6232	-0-	43864	2			N	-0-					-0-
08	49166	X	43398	-0-	-5768	-0-	43398	2			N	-0-					-0-
09	47580	X	41201	-0-	-6379	-0-	41201	2			N	-0-					-0-
10	48112	X	41398	-0-	-6714	-0-	41398	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	39530	-0-	-4210	-0-	39530	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

06	13050	X	12013	-0-	-1037	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	14057	-0-	-327	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13507	-0-	-1280	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13567	-0-	-743	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13531	-0-	-1256	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
*11	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

06	35818	X	35818	-0-	-0-	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
07	38081	X	38081	-0-	-0-	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
08	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
09	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
10	35199	X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
*11	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	33867	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
08	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
10	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4895	-0-	-3295	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

06	33510	X	30575	-0-	-2935	-0-	30575	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	31593	-0-	-1887	-0-	31593	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	31917	-0-	-850	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	30212	-0-	-1498	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	31955	-0-	-192	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	30427	-0-	-473	-0-	30427	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

06	15270	X	13491	-0-	-1779	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13553	-0-	-769	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	1631	-0-	-12598	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	71	-0-	-13699	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
11	13500	X	1530	-0-	-11970	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

06	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
07	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18662	-0-	-2480	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18770	-0-	-2372	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	17297	-0-	-3163	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17786	-0-	-876	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16871	-0-	-1279	-0-	16871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3842	-0-	-2578	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4644	-0-	-1990	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5982	-0-	-678	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	13035	-0-	-915	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12297	-0-	-940	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10368	-0-	-2682	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12717	-0-	-768	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12034	-0-	-1016	-0-	12034	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36150	X	34591	-0-	-1559	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	35753	-0-	-1292	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	35463	-0-	-1055	-0-	35463	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	34364	-0-	-796	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
10	36053	X	35125	-0-	-928	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	33697	-0-	-893	-0-	33697	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	11782	-0-	-818	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12168	-0-	-542	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11730	-0-	-1135	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10959	-0-	-1491	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10497	-0-	-1293	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33240	X	29394	-0-	-3846	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	30410	-0-	-3070	-0-	30410	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	31698	-0-	-1782	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	29810	-0-	-910	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	30286	-0-	-435	-0-	30286	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	28915	-0-	-1775	-0-	28915	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25410	X	23461	-0-	-1949	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	22925	-0-	-2278	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	21844	-0-	-3111	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	20896	-0-	-3254	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	21261	-0-	-3694	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19536	-0-	-3924	-0-	19536	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32700	X	29619	-0-	-3081	-0-	29619	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	30949	-0-	-2097	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31256	-0-	-798	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	29708	-0-	-1312	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30158	-0-	-1710	-0-	30158	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	28710	-0-	-1530	-0-	28710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18690	X	16250	-0-	-2440	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
07	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16221	-0-	-579	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	16562	-0-	-1232	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16354	-0-	-1076	-0-	16354	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34290	X	32416	-0-	-1874	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	34283	-0-	-530	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33077	-0-	-1736	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	32113	-0-	-1487	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	32780	-0-	-1599	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	31591	-0-	-1589	-0-	31591	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26220	X	20764	-0-	-5456	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	20966	-0-	-4547	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	19648	-0-	-4563	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19209	-0-	-3321	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18256	-0-	-4033	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	14554	-0-	-6206	-0-	14554	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
07	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
08	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20138	-0-	-1222	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	21309	-0-	-763	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	20789	-0-	-571	-0-	20789	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
07	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	22906	-0-	-96	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	19316	-0-	-6514	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	18625	-0-	-8066	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	18600	-0-	-7230	-0-	18600	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31440	X	27887	-0-	-3553	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	28793	-0-	-2734	-0-	28793	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	28411	-0-	-3085	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27654	-0-	-2826	-0-	27654	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	27845	-0-	-2008	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	26598	-0-	-1302	-0-	26598	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30930	X	27779	-0-	-3151	-0-	27779	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	28029	-0-	-3157	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	27878	-0-	-1603	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	26171	-0-	-2269	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	26276	-0-	-2833	-0-	26276	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	24353	-0-	-3427	-0-	24353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19710	X	19524	-0-	-186	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	20329	-0-	-38	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19548	-0-	-72	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19847	-0-	-489	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	18252	-0-	-1428	-0-	18252	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34500	X	31353	-0-	-3147	-0-	31353	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	31964	-0-	-3035	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	33105	-0-	-3	-0-	33105	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	31100	-0-	-940	-0-	31100	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	32577	-0-	-531	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
11	32040	X	31478	-0-	-562	-0-	31478	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
07	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
08	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
09	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	23463	-0-	-655	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	22344	-0-	-996	-0-	22344	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10364	-0-	-1426	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9807	-0-	-2004	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8522	-0-	-3289	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9385	-0-	-965	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9104	-0-	-1591	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7928	-0-	-2422	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16441	-0-	-3554	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	14803	-0-	-4547	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18626	-0-	-964	-0-	18626	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27690	X	27165	-0-	-525	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
07	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	28055	2			N	-0-					-0-
09	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	28235	-0-	-99	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	27225	-0-	-195	-0-	27225	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24864	2			N	-0-					-0-
07	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
08	26677	X	26677	-0-	-0-	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
09	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
10	26324	X	26324	-0-	-0-	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	25192	-0-	-638	-0-	25192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2082	2	14	9	Y	13	2	8			80
07	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	1924	2	20	9	Y	18					98
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	75	1			23
09	2220	X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			Y	-0-					23
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					23
11	2100	X	25	-0-	-2075	-0-	25	2			Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1459	2	10	9	Y	9					71
07	2387	X	627	-0-	-1760	-0-	616	2	11	9	Y	10					81
08	2387	X	96	-0-	-2291	-0-	96	2			Y	-0-	62	1			19
09	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			Y	-0-					19
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					19
11	1470	X	17	-0-	-1453	-0-	17	2			Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22110	X	17364	-0-	-4746	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18645	-0-	-4202	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	17875	-0-	-4972	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18094	-0-	-1976	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	18808	-0-	-71	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
*11	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12260	2	7	9	Y	6					6
07	17515	X	13210	-0-	-4305	-0-	13210	2			Y	-0-					6
08	17515	X	13311	-0-	-4204	-0-	13311	2			Y	-0-					6
09	15900	X	12593	-0-	-3307	-0-	12593	2			Y	-0-					6
10	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			Y	-0-	5	1			1
*11	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			Y	-0-					1

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18180	X	16928	-0-	-1252	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17235	-0-	-869	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16912	-0-	-789	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15758	-0-	-1162	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14871	-0-	-2613	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	14726	-0-	-2194	-0-	14726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24840	X	22609	-0-	-2231	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	23377	-0-	-2105	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23254	-0-	-1918	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22787	-0-	-463	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	23036	-0-	-338	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
*11	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19500	2	11	9	Y	10					17
07	23126	X	20026	-0-	-3100	-0-	20026	2			Y	-0-					17
08	23126	X	20083	-0-	-3043	-0-	20083	2			Y	-0-					17
09	21480	X	19265	-0-	-2215	-0-	19265	2			Y	-0-					17
10	21049	X	20067	-0-	-982	-0-	20067	2			Y	-0-	15	1			2
11	19500	X	18926	-0-	-574	-0-	18926	2			Y	-0-					2

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21841	2	12	9	Y	11					33
07	23870	X	22422	-0-	-1448	-0-	22422	2			Y	-0-					33
08	23870	X	22460	-0-	-1410	-0-	22460	2			Y	-0-					33
09	22290	X	21447	-0-	-843	-0-	21447	2			Y	-0-					33
*10	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			Y	-0-	29	1			4
*11	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38760	X	38543	-0-	-217	-0-	38543	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	39048	-0-	-1004	-0-	39048	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	38318	-0-	-1703	-0-	38318	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	33947	-0-	-4783	-0-	33947	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	36580	-0-	-3441	-0-	36580	2			N	-0-					-0-
11	38550	X	34227	-0-	-4323	-0-	34227	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24600	X	20407	-0-	-4193	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	20919	-0-	-4501	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20325	-0-	-3142	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19786	-0-	-2144	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20344	-0-	-1449	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19570	-0-	-830	-0-	19570	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22740	X	19464	-0-	-3276	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	20817	-0-	-2681	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	19843	-0-	-3655	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	19106	-0-	-1594	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	19803	-0-	-1029	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	20030	-0-	-130	-0-	20030	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	698	-0-	-12167	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	15657	-0-	-2013	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16093	-0-	-1360	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16274	-0-	-616	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18727	-0-	-555	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
*11	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

06	64440	X	44404	-0-	-20036	-0-	44404	2			N	-0-					-0-
07	66588	X	44272	-0-	-22316	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	47334	-0-	-19254	-0-	47334	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	40997	-0-	-17023	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
10	50158	X	43086	-0-	-7072	-0-	43086	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	45039	-0-	-771	-0-	45039	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

06	16800	X	14607	-0-	-2193	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14472	-0-	-1245	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14385	-0-	-1332	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13755	-0-	-1005	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	11131	-0-	-4028	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
*11	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

06	19380	X	15328	-0-	-4052	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	10280	-0-	-9746	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	12902	-0-	-5233	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	12205	-0-	-4565	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	11844	-0-	-5485	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	11001	-0-	-4329	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

06	133770	X	54089	-0-	-79681	-0-	54089	2			N	-0-					-0-
07	138229	X	41821	-0-	-96408	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
08	101525	X	33907	-0-	-67618	-0-	33907	2			N	-0-					-0-
09	82410	X	38548	-0-	-43862	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	27487	-0-	-40155	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
11	54090	X	16103	-0-	-37987	-0-	16103	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

06	171	X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	29553	-0-	26453	26453	29553	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	27226	-0-	24226	50679	27226	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	20924	-0-	17824	68503	20924	2			N	-0-					-0-
*11	82264	X	13761	-0-	-68503	-0-	13761	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

06	94117	X	94117	-0-	-0-	-0-	94117	2			N	-0-					-0-
07	91138	X	91138	-0-	-0-	-0-	91138	2			N	-0-					-0-
08	87738	X	87738	-0-	-0-	-0-	87738	2			N	-0-					-0-
09	82399	X	82399	-0-	-0-	-0-	82399	2			N	-0-					-0-
10	81391	X	81391	-0-	-0-	-0-	81391	2			N	-0-					-0-
*11	75275	X	75275	-0-	-0-	-0-	75275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	13642	-0-	-1568	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	2235	-0-	-13079	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
11	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	12484	-0-	-2366	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14202	-0-	-554	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
09	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
10	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
*11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	12185	-0-	-2335	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12182	-0-	-1923	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11718	-0-	-2046	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11271	-0-	-1839	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8113	-0-	-4473	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7388	-0-	-4792	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63000	X	25179	-0-	-37821	-0-	25179	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	24339	-0-	-22316	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	23234	-0-	-16384	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	20570	-0-	-11500	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	19349	-0-	-9605	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	18161	-0-	-7009	-0-	18161	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	14876	-0-	-5584	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15684	-0-	-3722	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14884	-0-	-3056	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14929	-0-	-1966	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14393	-0-	-787	-0-	14393	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10688	2	6	9	Y	5					5
07	13547	X	11712	-0-	-1835	-0-	11712	2			Y	-0-					5
08	13361	X	11601	-0-	-1760	-0-	11601	2			Y	-0-					5
09	12150	X	10924	-0-	-1226	-0-	10924	2			Y	-0-					5
10	11718	X	11517	-0-	-201	-0-	11516	2	1	9	Y	1	5	1			1
11	11340	X	10887	-0-	-453	-0-	10887	2			Y	-0-					1

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	10258	-0-	-2792	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10445	-0-	-2079	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10778	-0-	-1374	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10416	-0-	-924	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10328	-0-	-1266	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10313	-0-	-127	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10955	-0-	-1352	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10416	-0-	-534	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10656	-0-	-659	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9763	-0-	-827	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	12462	-0-	-2418	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12581	-0-	-2392	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11973	-0-	-1822	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12236	-0-	-454	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11799	-0-	-651	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	14321	-0-	-1759	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14392	-0-	-2224	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15180	-0-	-1436	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15348	-0-	-402	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
10	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
*11	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	12724	-0-	-2606	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13265	-0-	-1739	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13315	-0-	-573	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11999	-0-	-1411	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12549	-0-	-1308	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12224	-0-	-676	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29550	X	26677	-0-	-2873	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	26960	-0-	-2552	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	26625	-0-	-2267	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24751	-0-	-2639	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	25021	-0-	-2786	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	24007	-0-	-2663	-0-	24007	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17504	2	10	9	Y	9					9
07	24583	X	17816	-0-	-6767	-0-	17816	2			Y	-0-					9
08	21979	X	18053	-0-	-3926	-0-	18053	2			Y	-0-					9
09	18600	X	16508	-0-	-2092	-0-	16508	2			Y	-0-					9
10	18259	X	8810	-0-	-9449	-0-	8810	2			Y	-0-	8	1			1
11	17520	X	11239	-0-	-6281	-0-	11239	2			Y	-0-					1

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16641	2	11	9	Y	10					28
07	22041	X	16508	-0-	-5533	-0-	16508	2			Y	-0-					28
08	22041	X	15897	-0-	-6144	-0-	15897	2			Y	-0-					28
09	18510	X	14970	-0-	-3540	-0-	14970	2			Y	-0-					28
10	17205	X	15252	-0-	-1953	-0-	15252	2			Y	-0-	24	1			4
11	16650	X	16273	-0-	-377	-0-	16273	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24570	X	20612	-0-	-3958	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	20287	-0-	-4234	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22922	-0-	-979	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
09	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
10	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
*11	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9901	2	13	9	Y	12					12
07	13547	X	9950	-0-	-3597	-0-	9950	2			Y	-0-					12
08	13547	X	11026	-0-	-2521	-0-	11026	2			Y	-0-					12
09	11250	X	8875	-0-	-2375	-0-	8875	2			Y	-0-					12
10	10230	X	8444	-0-	-1786	-0-	8444	2			Y	-0-	10	1			2
11	10680	X	188	-0-	-10492	-0-	188	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18503	2	10	9	Y	9					20
07	20367	X	19280	-0-	-1087	-0-	19280	2			Y	-0-					20
08	20367	X	19327	-0-	-1040	-0-	19327	2			Y	-0-					20
09	19350	X	18472	-0-	-878	-0-	18472	2			Y	-0-					20
10	19282	X	19256	-0-	-26	-0-	19255	2	1	9	Y	1	18	1			3
11	18690	X	18156	-0-	-534	-0-	18156	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31290	X	28950	-0-	-2340	-0-	28950	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	29580	-0-	-1823	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28515	-0-	-2516	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
09	29880	X	26914	-0-	-2966	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	25987	-0-	-4207	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	25080	-0-	-3870	-0-	25080	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17115	2	9	9	Y	8					38
07	19995	X	17382	-0-	-2613	-0-	17382	2			Y	-0-					38
08	19840	X	17428	-0-	-2412	-0-	17428	2			Y	-0-					38
09	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	16142	2			Y	-0-					38
10	18166	X	13832	-0-	-4334	-0-	13832	2			Y	-0-	33	1			5
11	17130	X	16631	-0-	-499	-0-	16631	2			Y	-0-					5

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20040	X	18762	-0-	-1278	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18689	-0-	-2019	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18815	-0-	-1893	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	17915	-0-	-1705	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17071	-0-	-2614	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16992	-0-	-1758	-0-	16992	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37020	X	33326	-0-	-3694	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	34223	-0-	-1923	-0-	34223	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	34100	-0-	-1643	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
09	34170	X	32645	-0-	-1525	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	32747	-0-	-2500	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	32032	-0-	-1298	-0-	32032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5					16
07	7595	X	5066	-0-	-2529	-0-	5066	2			Y	-0-					16
08	7595	X	5154	-0-	-2441	-0-	5154	2			Y	-0-					16
09	6030	X	3938	-0-	-2092	-0-	3938	2			Y	-0-					16
10	5146	X	3887	-0-	-1259	-0-	3887	2			Y	-0-	14	1			2
11	4980	X	4453	-0-	-527	-0-	4453	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

06	9180	X	9176	-0-	-4	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4726	-0-	-6372	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	461	-0-	-10637	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

06	15210	X	9342	-0-	-5868	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	7781	-0-	-7936	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8016	-0-	-7081	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
*11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

06	16170	X	11899	-0-	-4271	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	7836	-0-	-8873	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	8791	-0-	-7918	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	9819	-0-	-6351	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	4535	-0-	-10965	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	4865	-0-	-7045	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

06	17430	X	14872	-0-	-2558	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15514	-0-	-1598	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15275	-0-	-1496	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14773	-0-	-1187	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15669	-0-	-358	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14236	-0-	-764	-0-	14236	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

06	43200	X	40227	-0-	-2973	-0-	40227	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	41076	-0-	-2696	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	40804	-0-	-2286	-0-	40804	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	38387	-0-	-2413	-0-	38387	2			N	-0-					-0-
10	42160	X	38278	-0-	-3882	-0-	38278	2			N	-0-					-0-
11	40230	X	37689	-0-	-2541	-0-	37689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

06	30540	X	27041	-0-	-3499	-0-	27041	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	28283	-0-	-2283	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	26801	-0-	-3114	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25950	-0-	-1320	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	27686	-0-	-586	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	26818	-0-	-542	-0-	26818	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

06	24000	X	16219	-0-	-7781	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19068	-0-	-3004	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	19826	-0-	-2246	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	16821	-0-	-3309	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	16132	-0-	-3026	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16395	-0-	-2805	-0-	16395	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

06	30000	X	27089	-0-	-2911	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	27682	-0-	-2481	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	27228	-0-	-2439	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26388	-0-	-1992	-0-	26388	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	26646	-0-	-1874	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25695	-0-	-1395	-0-	25695	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

06	28830	X	25881	-0-	-2949	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	26319	-0-	-3317	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	26012	-0-	-2818	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25198	-0-	-1802	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25536	-0-	-1558	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	24614	-0-	-1276	-0-	24614	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

06	35070	X	30983	-0-	-4087	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31275	-0-	-4964	-0-	31275	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	27828	-0-	-6954	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26554	-0-	-6596	-0-	26554	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	27767	-0-	-4256	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	26200	-0-	-4790	-0-	26200	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

06	18090	X	17372	-0-	-718	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18155	-0-	-538	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16407	-0-	-1533	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	13537	-0-	-4629	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16821	-0-	-2079	-0-	16821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30570	X	28049	-0-	-2521	-0-	28049	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	29287	-0-	-2302	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	29171	-0-	-2418	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28076	-0-	-1984	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	28359	-0-	-2207	-0-	28359	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	23861	-0-	-4489	-0-	23861	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19950	X	17404	-0-	-2546	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16361	-0-	-4254	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18475	-0-	-1799	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17840	-0-	-1240	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17990	-0-	-610	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17490	-0-	-390	-0-	17490	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15403	-0-	-965	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	2			N	-0-					-0-
09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
10	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2			N	-0-					-0-
*11	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22740	X	18227	-0-	-4513	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	17707	-0-	-5791	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17152	-0-	-5571	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17522	-0-	-3388	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16038	-0-	-4577	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17067	-0-	-1173	-0-	17067	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
07	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18270	-0-	-144	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	14893	-0-	-5147	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	16753	-0-	-3955	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	18871	-0-	-1169	-0-	18871	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	21016	-0-	-1180	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	18363	-0-	-3117	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	17818	-0-	-4378	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18009	-0-	-2811	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	20463	-0-	-1797	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21271	-0-	-1731	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
08	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18502	-0-	-1958	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19371	-0-	-1895	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	17710	-0-	-2870	-0-	17710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
07	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
08	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
09	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	8962	-0-	-23836	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	10204	-0-	-21536	-0-	10204	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

06	50880	X	45492	-0-	-5388	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	46438	-0-	-5487	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	45918	-0-	-4860	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
09	48090	X	43172	-0-	-4918	-0-	43172	2			N	-0-					-0-
10	47430	X	45302	-0-	-2128	-0-	45302	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	44295	-0-	-1185	-0-	44295	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
07	33573	X	224	-0-	-33349	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	387	-0-	-29652	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	257	-0-	-28813	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	282	-0-	-5484	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	360	X	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

06	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
07	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
08	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	17766	-0-	-1914	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	18853	-0-	-1669	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
*11	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

06	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
07	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
08	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	12778	-0-	-6182	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	8364	-0-	-11228	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	5053	-0-	-13907	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

06	35430	X	120	-0-	-35310	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	341	-0-	-36270	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
10	38587	X	38587	-0-	-0-	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
*11	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

06	37830	X	20983	-0-	-16847	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	23476	-0-	-15615	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	14681	-0-	-23635	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	6594	-0-	-29376	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	11157	-0-	-20680	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	2981	-0-	-19729	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	X	16168	-0-	-902	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	14760	-0-	-5297	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15662	-0-	-4395	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	14342	-0-	-5068	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	11557	-0-	-5152	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	10706	-0-	-5464	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
08	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19299	-0-	-3831	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18502	-0-	-5430	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	19563	-0-	-3597	-0-	19563	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25320	X	22299	-0-	-3021	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22730	-0-	-3434	-0-	22730	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	22364	-0-	-3800	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	20584	-0-	-3956	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19075	-0-	-4826	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	21049	-0-	-1241	-0-	21049	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
07	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
08	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
10	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
*11	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	24956	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117210	X	75570	-0-	-41640	-0-	75570	2			N	-0-					-0-
07	121117	X	68814	-0-	-52303	-0-	68814	2			N	-0-					-0-
08	61442	X	61278	-0-	-164	-0-	61278	2			N	-0-					-0-
09	75570	X	53991	-0-	-21579	-0-	53991	2			N	-0-					-0-
10	78089	X	51181	-0-	-26908	-0-	51181	2			N	-0-					-0-
11	75570	X	46260	-0-	-29310	-0-	46260	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	10244	-0-	-346	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10498	-0-	-445	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	1344	-0-	-10467	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	15695	-0-	-2185	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15719	-0-	-2199	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15095	-0-	-2420	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14689	-0-	-1841	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14356	-0-	-2291	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13953	-0-	-1737	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24810	X	21974	-0-	-2836	-0-	21974	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	23384	-0-	-2253	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	22664	-0-	-2973	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	21141	-0-	-1839	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20101	-0-	-3273	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	20428	-0-	-2192	-0-	20428	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	7540	-0-	-2210	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7577	-0-	-3552	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7916	-0-	-3213	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	1230	-0-	-9540	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	1083	-0-	-6698	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	501	-0-	-7149	-0-	501	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32700	X	27557	-0-	-5143	-0-	27557	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	28241	-0-	-2883	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	28750	-0-	-824	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	27369	-0-	-891	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	24332	-0-	-4870	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	25605	-0-	-2205	-0-	25605	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30000	X	22613	-0-	-7387	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	9441	-0-	-20536	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-
09	25650	X	11988	-0-	-13662	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
10	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	30833	2			N	-0-					-0-
*11	30968	X	30968	-0-	-0-	-0-	30968	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	13227	-0-	-1593	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11753	-0-	-3096	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13377	-0-	-723	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11691	-0-	-2290	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10583	-0-	-2737	-0-	10583	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25920	X	24785	-0-	-1135	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
07	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
08	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	25891	-0-	-29	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25227	-0-	-1557	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	19648	-0-	-6272	-0-	19648	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19830	X	15544	-0-	-4286	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15499	-0-	-4217	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15690	-0-	-3003	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14861	-0-	-2119	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15042	-0-	-1760	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14509	-0-	-1031	-0-	14509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61020	X	29328	-0-	-31692	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	33214	-0-	-22369	-0-	33214	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	28192	-0-	-23795	-0-	28192	2			N	-0-					-0-
09	45390	X	25400	-0-	-19990	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26363	-0-	-10372	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	23138	-0-	-8992	-0-	23138	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15805	-0-	-2082	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15626	-0-	-2261	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14499	-0-	-2811	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	14050	-0-	-1400	-0-	14050	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62970	X	58592	-0-	-4378	-0-	58592	2			N	-0-					-0-
07	65069	X	60052	-0-	-5017	-0-	60052	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	58291	-0-	-6778	-0-	58291	2			N	-0-					-0-
09	62970	X	53325	-0-	-9645	-0-	53325	2			N	-0-					-0-
10	63891	X	52389	-0-	-11502	-0-	52389	2			N	-0-					-0-
11	58590	X	50207	-0-	-8383	-0-	50207	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99900	X	72698	-0-	-27202	-0-	72698	2			N	-0-					-0-
07	96410	X	72537	-0-	-23873	-0-	72537	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	68763	-0-	-20610	-0-	68763	2			N	-0-					-0-
09	76950	X	61055	-0-	-15895	-0-	61055	2			N	-0-					-0-
10	79515	X	61795	-0-	-17720	-0-	61795	2			N	-0-					-0-
11	72690	X	59486	-0-	-13204	-0-	59486	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210	X	13277	-0-	-10933	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	16641	-0-	-4470	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
08	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
10	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19066	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	14795	-0-	-6085	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38490	X	23292	-0-	-15198	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
07	39773	X	28400	-0-	-11373	-0-	28400	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	29777	-0-	-8043	-0-	29777	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	25060	-0-	-9800	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	26137	-0-	-6010	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	25106	-0-	-3724	-0-	25106	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
08	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17746	-0-	-1844	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	16260	-0-	-4355	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	15839	-0-	-4111	-0-	15839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99900	X	71685	-0-	-28215	-0-	71685	2			N	-0-					-0-
07	95356	X	71692	-0-	-23664	-0-	71692	2			N	-0-					-0-
08	88102	X	68242	-0-	-19860	-0-	68242	2			N	-0-					-0-
09	80490	X	62185	-0-	-18305	-0-	62185	2			N	-0-					-0-
10	74090	X	61647	-0-	-12443	-0-	61647	2			N	-0-					-0-
11	71700	X	58103	-0-	-13597	-0-	58103	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

06	77850	X	63798	-0-	-14052	-0-	63798	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	63739	-0-	-16706	-0-	63739	2			N	-0-					-0-
08	78244	X	61897	-0-	-16347	-0-	61897	2			N	-0-					-0-
09	71640	X	57901	-0-	-13739	-0-	57901	2			N	-0-					-0-
10	69564	X	58835	-0-	-10729	-0-	58835	2			N	-0-					-0-
11	63810	X	55373	-0-	-8437	-0-	55373	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

06	77850	X	67655	-0-	-10195	-0-	67655	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	66565	-0-	-13880	-0-	66565	2			N	-0-					-0-
08	80321	X	62891	-0-	-17430	-0-	62891	2			N	-0-					-0-
09	77730	X	58526	-0-	-19204	-0-	58526	2			N	-0-					-0-
10	75268	X	58602	-0-	-16666	-0-	58602	2			N	-0-					-0-
11	67650	X	55172	-0-	-12478	-0-	55172	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

06	77460	X	60706	-0-	-16754	-0-	60706	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	60377	-0-	-17092	-0-	60377	2			N	-0-					-0-
08	76291	X	58265	-0-	-18026	-0-	58265	2			N	-0-					-0-
09	68430	X	54536	-0-	-13894	-0-	54536	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	55363	-0-	-11318	-0-	55363	2			N	-0-					-0-
11	60720	X	52425	-0-	-8295	-0-	52425	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

06	77850	X	70575	-0-	-7275	-0-	70575	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	70022	-0-	-10423	-0-	70022	2			N	-0-					-0-
08	80445	X	66831	-0-	-13614	-0-	66831	2			N	-0-					-0-
09	77850	X	61953	-0-	-15897	-0-	61953	2			N	-0-					-0-
10	78244	X	62543	-0-	-15701	-0-	62543	2			N	-0-					-0-
11	70590	X	58936	-0-	-11654	-0-	58936	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

06	110910	X	78309	-0-	-32601	-0-	78309	2			N	-0-					-0-
07	114607	X	57826	-0-	-56781	-0-	57826	2			N	-0-					-0-
08	51684	X	51684	-0-	-0-	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
09	110910	X	35443	-0-	-75467	-0-	35443	2			N	-0-					-0-
10	114607	X	26205	-0-	-88402	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
11	78300	X	57361	-0-	-20939	-0-	57361	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

06	110640	X	72920	-0-	-37720	-0-	72920	2			N	-0-					-0-
07	114328	X	69600	-0-	-44728	-0-	69600	2			N	-0-					-0-
08	92194	X	64902	-0-	-27292	-0-	64902	2			N	-0-					-0-
09	89220	X	58760	-0-	-30460	-0-	58760	2			N	-0-					-0-
10	92194	X	56336	-0-	-35858	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
11	72930	X	52052	-0-	-20878	-0-	52052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		126376	-0-	126376	390132	126376	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		108596	-0-	108596	498728	108596	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		97639	-0-	97639	596367	97639	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		90655	-0-	90655	687022	90655	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		88721	-0-	88721	775743	88721	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		81592	-0-	81592	857335	81592	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

06	137535	X	137535	-0-	-0-	-0-	137535	2			N	-0-					-0-
07	111922	X	111922	-0-	-0-	-0-	111922	2			N	-0-					-0-
08	88772	X	88772	-0-	-0-	-0-	88772	2			N	-0-					-0-
09	165120	X	76817	-0-	-88303	-0-	76817	2			N	-0-					-0-
10	170624	X	74092	-0-	-96532	-0-	74092	2			N	-0-					-0-
11	137550	X	65641	-0-	-71909	-0-	65641	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

06	136873	X	136873	-0-	-0-	-0-	136873	2			N	-0-					-0-
07	116643	X	116643	-0-	-0-	-0-	116643	2			N	-0-					-0-
08	98924	X	98924	-0-	-0-	-0-	98924	2			N	-0-					-0-
09	175770	X	86497	-0-	-89273	-0-	86497	2			N	-0-					-0-
10	181629	X	85150	-0-	-96479	-0-	85150	2			N	-0-					-0-
11	136860	X	79218	-0-	-57642	-0-	79218	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

06	137190	X	99511	-0-	-37679	-0-	99511	2			N	-0-					-0-
07	141763	X	85375	-0-	-56388	-0-	85375	2			N	-0-					-0-
08	141763	X	79296	-0-	-62467	-0-	79296	2			N	-0-					-0-
09	137190	X	70611	-0-	-66579	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
10	123721	X	69292	-0-	-54429	-0-	69292	2			N	-0-					-0-
11	99510	X	65472	-0-	-34038	-0-	65472	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

06	252720	X	103566	-0-	-149154	-0-	103566	2			N	-0-					-0-
07	261144	X	88639	-0-	-172505	-0-	88639	2			N	-0-					-0-
08	261144	X	76997	-0-	-184147	-0-	76997	2			N	-0-					-0-
09	137010	X	69642	-0-	-67368	-0-	69642	2			N	-0-					-0-
10	141577	X	71107	-0-	-70470	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
11	103560	X	64596	-0-	-38964	-0-	64596	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

06	SHUT IN		64759	-0-	64759	64759	64759	2			N	-0-					-0-
07	194312	X	129553	-0-	-64759	-0-	129553	2			N	-0-					-0-
08	136090	X	101281	-0-	-34809	-0-	101281	2			N	-0-					-0-
09	131700	X	90136	-0-	-41564	-0-	90136	2			N	-0-					-0-
10	136090	X	82592	-0-	-53498	-0-	82592	2			N	-0-					-0-
11	131700	X	74855	-0-	-56845	-0-	74855	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

06	65449	X	65449	-0-	-0-	-0-	65449	2			N	-0-					-0-
07	54832	X	54832	-0-	-0-	-0-	54832	2			N	-0-					-0-
08	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	56438	2			N	-0-					-0-
09	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	61668	2			N	-0-					-0-
10	58551	X	58551	-0-	-0-	-0-	58551	2			N	-0-					-0-
*11	54576	X	54576	-0-	-0-	-0-	54576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139470	X	107677	-0-	-31793	-0-	107677	2			N	-0-					-0-
07	144119	X	96386	-0-	-47733	-0-	96386	2			N	-0-					-0-
08	144119	X	85475	-0-	-58644	-0-	85475	2			N	-0-					-0-
09	139470	X	76276	-0-	-63194	-0-	76276	2			N	-0-					-0-
10	144119	X	74230	-0-	-69889	-0-	74230	2			N	-0-					-0-
11	107670	X	69313	-0-	-38357	-0-	69313	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		59562	-0-	59562	59562	59562	2			N	-0-					-0-
07	150175	X	90613	-0-	-59562	-0-	90613	2			N	-0-					-0-
08	135160	X	78568	-0-	-56592	-0-	78568	2			N	-0-					-0-
09	130800	X	71612	-0-	-59188	-0-	71612	2			N	-0-					-0-
10	135160	X	65931	-0-	-69229	-0-	65931	2			N	-0-					-0-
11	130800	X	60055	-0-	-70745	-0-	60055	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		64195	-0-	64195	64195	64195	2			N	-0-					-0-
07	144398	X	80203	-0-	-64195	-0-	80203	2			N	-0-					-0-
08	126604	X	64039	-0-	-62565	-0-	64039	2			N	-0-					-0-
09	122520	X	56715	-0-	-65805	-0-	56715	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	51893	-0-	-74711	-0-	51893	2			N	-0-					-0-
11	122520	X	46434	-0-	-76086	-0-	46434	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		71730	-0-	71730	71730	71730	2			N	-0-					-0-
07	144201	X	72471	-0-	-71730	-0-	72471	2			N	-0-					-0-
08	126604	X	44980	-0-	-81624	-0-	44980	2			N	-0-					-0-
09	122520	X	55385	-0-	-67135	-0-	55385	2			N	-0-					-0-
10	126604	X	63535	-0-	-63069	-0-	63535	2			N	-0-					-0-
11	122520	X	55880	-0-	-66640	-0-	55880	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 8669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 8342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 8293 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					56
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					56
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					56
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					56
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					78
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					78
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					78
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					78
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					78
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					52
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					52
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					52
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					52
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	3			N	-0-					52
11	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

06	960	N	828	-0-	-132	-0-	642	3	186	9	N	169	164	5			12
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	608	3	180	9	N	164	164	5			12
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	382	3	182	9	N	165	164	5			13
09	840	N	397	-0-	-443	-0-	217	3	180	9	N	164	164	5			13
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	847	3	180	9	N	164	164	5			13
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	375	3	186	9	N	169	164	5			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					19
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					19
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					19
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6563	3	22	9	N	20					152
07	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	6307	3	20	9	N	18					170
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6669	3	17	9	N	15					185
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6587	3	30	9	N	27					212
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6882	3	15	9	N	14	178	1			48
11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6402	3	22	9	N	20					68

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

06	2400	N	1895	-0-	-505	-0-	1893	3	2	9	N	2					134
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2297	3	6	9	N	5					139
08	2356	N	1628	-0-	-728	-0-	1617	3	11	9	N	10					149
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1638	3	9	9	N	8					157
10	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	1891	3	3	9	N	3					160
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	N	9					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					94
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					94
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					94
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					94
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					94
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					89
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	8			89
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					100
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	3	14	9	N	13					113
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					113
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					113

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					88
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1622	3	24	9	N	22					110
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					110
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					110
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					110
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	3			N	-0-					110

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					167
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8	9	N	7	97	1			77
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					77
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					77
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					77
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	3	35	9	N	32					109

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					192
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					192
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					192
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					192
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					192
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					227
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			N	-0-					227
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					227
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					227
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	3	33	9	N	30					249
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1217	3	35	9	N	32	176	1			105
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40					145
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					153
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					153
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	363	3	1	9	N	1	1	8			7
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					7
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					7
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					7
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					7
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					139
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					139
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					139
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					139
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					139
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

06	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	3			N	-0-					17
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					17
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	516	3	3	9	N	3					20
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	N	2					22
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					22

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

06	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					60
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					60
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	515	3	3	9	N	3					63
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					63
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					63
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					43
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					43
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1789	3	2	9	N	2					45
10	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	1433	3			N	-0-					45
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					125
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					125
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					125
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					125
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					125
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	3	10	9	N	9					82
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	11	9	N	10					92
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	3	17	9	N	15					107
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	3	19	9	N	17					124
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2610	3	21	9	N	19					143
11	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	1633	3	15	9	N	14					157

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1506	-0-	-534	-0-	1484	3	22	9	N	20					180
07	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1403	3	11	9	N	10					190
08	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	1363	3	6	9	N	5					195
09	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1141	3	6	9	N	5					200
10	1426	N	904	-0-	-522	-0-	896	3	8	9	N	7					207
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1007	3	11	9	N	10					217

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	3	1	9	N	1	1	8			38
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					38
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					38
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					38
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1624	3	67	9	N	61					99

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					30
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					30
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					30
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					30
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					30
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					30

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					24
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					24
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3			N	-0-					24
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					24
10	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1175	3			N	-0-					24
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1203	3	19	9	N	17					41

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					63
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	3	22	9	N	20					83
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					83
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					83
10	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					83
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	3			N	-0-					49
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					49
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	3	31	9	N	28					77
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					77
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					77
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					77

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					159
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					159
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7081	3	17	9	N	15	169	1			5
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6190	3	11	9	N	10					15
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					15
*11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					15

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5175	-0-	-1965	-0-	5131	3	44	9	N	40					120
07	7378	X	7327	-0-	-51	-0-	7288	3	39	9	N	35					155
08	7285	X	6376	-0-	-909	-0-	6342	3	34	9	N	31					186
09	7050	X	5259	-0-	-1791	-0-	5250	3	9	9	N	8	183	1			11
10	7316	X	4017	-0-	-3299	-0-	4017	3			N	-0-					11
11	7080	X	4715	-0-	-2365	-0-	4674	3	41	9	N	37					48

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7507	-0-	-203	-0-	7477	3	30	9	N	27					164
07	7967	X	6299	-0-	-1668	-0-	6299	3			N	-0-					164
08	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	3			N	-0-					164
09	7500	X	6232	-0-	-1268	-0-	6232	3			N	-0-					164
10	7750	X	6481	-0-	-1269	-0-	6481	3			N	-0-					164
11	7500	X	5978	-0-	-1522	-0-	5977	3	1	9	N	1					165

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					100
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	3	1	9	N	1	81	1			20
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					20
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					20
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					20
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20					89
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					89
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					89
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	3			N	-0-					89
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					89
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1518	3	11	9	N	10					99

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	4961	3			N	-0-					39
07	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	5071	3			N	-0-					39
08	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					39
09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	4435	3			N	-0-					39
10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	3			N	-0-					39
*11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					30
07	2697	N	2343	-0-	-354	-0-	2343	3			N	-0-					30
08	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-					30
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	N	8					48
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					50
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5038	3	9	9	N	8					58
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6581	3	8	9	N	7					65
10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7134	3	10	9	N	9					74
*11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7102	3	3	9	N	3					77

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6013	-0-	-1097	-0-	5994	3	19	9	N	17					200
07	7347	X	5954	-0-	-1393	-0-	5945	3	9	9	N	8	177	1			31
08	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	6533	3	11	9	N	10					41
09	6540	X	5719	-0-	-821	-0-	5713	3	6	9	N	5					46
10	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	5987	3	7	9	N	6					52
11	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6012	3	33	9	N	30					82

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12111	3	103	9	N	94	182	1			121
07	12648	X	12083	-0-	-565	-0-	12003	3	80	9	N	73					194
08	13795	X	11323	-0-	-2472	-0-	11284	3	39	9	N	35					229
09	13350	X	10740	-0-	-2610	-0-	10641	3	99	9	N	90	184	1			135
10	13795	X	11134	-0-	-2661	-0-	11057	3	77	9	N	70					205
11	12210	X	10500	-0-	-1710	-0-	10403	3	97	9	N	88	180	1			113

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	12170	-0-	-280	-0-	12027	3	143	9	N	130	184	1			101
07	12865	X	12155	-0-	-710	-0-	12057	3	98	9	N	89					190
08	12865	X	11674	-0-	-1191	-0-	11623	3	51	9	N	46					236
09	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	11302	3	63	9	N	57	185	1			108
10	12648	X	11456	-0-	-1192	-0-	11354	3	102	9	N	93					201
11	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	10913	3	72	9	N	65					266

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7583	-0-	-1447	-0-	7558	3	25	9	N	23					194
07	9331	X	7354	-0-	-1977	-0-	7332	3	22	9	N	20	180	1			34
08	9331	X	7680	-0-	-1651	-0-	7655	3	25	9	N	23					57
09	8790	X	6566	-0-	-2224	-0-	6543	3	23	9	N	21					78
10	7843	X	7739	-0-	-104	-0-	7688	3	51	9	N	46					124
11	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	6286	3	42	9	N	38					162

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6550	3	33	9	N	30					175
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	3	11	9	N	10					185
08	6200	X	5938	-0-	-262	-0-	5931	3	7	9	N	6	169	1			22
09	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	5524	3	8	9	N	7					29
10	6200	X	5550	-0-	-650	-0-	5532	3	18	9	N	16					45
11	6000	X	4374	-0-	-1626	-0-	4366	3	8	9	N	7					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	9209	-0-	-3061	-0-	9133	3	76	9	N	69	184	1			137
07	12679	X	12390	-0-	-289	-0-	12366	3	24	9	N	22					159
08	12679	X	7303	-0-	-5376	-0-	7263	3	40	9	N	36					195
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12546	3	106	9	N	96	182	1			109
10	12400	X	11595	-0-	-805	-0-	11528	3	67	9	N	61					170
11	12000	X	11802	-0-	-198	-0-	11697	3	105	9	N	95	185	1			80

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16069	3	57	9	N	52					212
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16838	3	11	9	N	10					222
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15772	3	55	9	N	50					272
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15705	3	29	9	N	26	182	1			116
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13253	3	50	9	N	45					161
*11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13574	3	44	9	N	40					201

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9950	-0-	-670	-0-	9752	3	198	9	N	180	185	1			145
07	10385	X	10106	-0-	-279	-0-	9932	3	174	9	N	158	175	1			128
08	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	9862	3	185	9	N	168	183	1			113
09	10110	X	9529	-0-	-581	-0-	9356	3	173	9	N	157	172	1			98
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	9594	3	194	9	N	176	184	1			90
11	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	9214	3	179	9	N	163	178	1			75

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	9183	-0-	-597	-0-	8963	3	220	9	N	200	186	1			97
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	8973	3	198	9	N	180	179	1	1	8	97
08	10013	X	9236	-0-	-777	-0-	8995	3	241	9	N	219	179	1			137
09	9690	X	8886	-0-	-804	-0-	8667	3	219	9	N	199	183	1			153
10	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8452	3	166	9	N	151	181	1			123
11	9180	X	8348	-0-	-832	-0-	8158	3	190	9	N	173	188	1			108

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	6082	-0-	-3368	-0-	6082	3			N	-0-					193
07	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					193
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					193
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					193
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	3			N	-0-					193
*11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11588	3	6	9	N	5					198

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	2633	-0-	-3337	-0-	2633	3			N	-0-					160
07	6169	X	4868	-0-	-1301	-0-	4860	3	8	9	N	7					167
08	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3928	3			N	-0-					167
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					167
10	4867	X	3816	-0-	-1051	-0-	3816	3			N	-0-					167
11	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	3572	3	7	9	N	6					173

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9550	-0-	-1220	-0-	9507	3	43	9	N	39					160
07	10943	X	9803	-0-	-1140	-0-	9770	3	33	9	N	30					190
08	10788	X	10006	-0-	-782	-0-	10000	3	6	9	N	5	180	1			15
09	10440	X	9720	-0-	-720	-0-	9711	3	9	9	N	8					23
10	10447	X	10087	-0-	-360	-0-	10087	3			N	-0-					23
11	9690	X	9485	-0-	-205	-0-	9485	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	14975	-0-	-1555	-0-	14694	3	281	9	N	255	184	1	1	8	190
07	16988	X	15333	-0-	-1655	-0-	15081	3	252	9	N	229	358	1	1	8	60
08	16616	X	15197	-0-	-1419	-0-	14878	3	319	9	N	290	178	1			172
09	16080	X	14913	-0-	-1167	-0-	14626	3	287	9	N	261	356	1			77
10	16306	X	15406	-0-	-900	-0-	15129	3	277	9	N	252	177	1			152
11	14970	X	14627	-0-	-343	-0-	14357	3	270	9	N	245	190	1			207

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

06	10950	X	7552	-0-	-3398	-0-	7508	3	44	9	N	40	184	1			131
07	11315	X	9856	-0-	-1459	-0-	9781	3	75	9	N	68					199
08	11315	X	7953	-0-	-3362	-0-	7942	3	11	9	N	10					209
09	7560	X	6044	-0-	-1516	-0-	6025	3	19	9	N	17	183	1			43
10	9858	X	4165	-0-	-5693	-0-	4146	3	19	9	N	17					60
11	9540	X	116	-0-	-9424	-0-	116	3			N	-0-					60

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	3504	-0-	3504	16699	3504	3			N	-0-					-0-
07	22283	X	5584	-0-	-16699	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5180	-0-	-220	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	3014	-0-	-2566	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	239	1	4610	2	N	-0-					55
07	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	242	1	4358	2	N	-0-					55
08	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	245	1	4196	2	N	-0-					55
09	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	242	1	3780	2	N	-0-					55
10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	245	1	4272	2	N	-0-					55
*11	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	242	1	3859	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	9225	-0-	-45	-0-	1028	1	8197	2	N	-0-					27
07	9579	X	9536	-0-	-43	-0-	1031	1	8505	2	N	-0-					27
08	9579	X	9316	-0-	-263	-0-	1051	1	8265	2	N	-0-					27
09	9240	X	9077	-0-	-163	-0-	1048	1	8029	2	N	-0-					27
10	9548	X	8956	-0-	-592	-0-	1047	1	7908	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	9240	X	8903	-0-	-337	-0-	1044	1	7859	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

06	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	517	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	520	1	6865	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	527	1	6857	2	N	-0-					-0-
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	524	1	9632	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5559	-0-	-1819	-0-	526	1	5033	2	N	-0-					-0-
*11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	523	1	7248	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	324	1	2537	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	334	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	656	-0-	-2785	-0-	218	1	438	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2188	-0-	-1142	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	320	1	2960	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	2462	441	1	2001	3	Y	18					154
							20	9									
07	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	4875	396	1	2009	3	Y	7					161
							8	9									
08	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	7225	321	1	2015	3	Y	13					174
							14	9									
09	2900	N	2212	-0-	-688	6537	324	1	1869	3	Y	17					191
							19	9									
10	3100	N	2168	-0-	-932	5605	274	1	1894	3	Y	-0-					191
*11	3000	N	2302	-0-	-698	4907	343	1	1949	3	Y	9					200
							10	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	654	-0-	654	654	117	1	533	3	Y	4					23
							4	9									
07	DLQ	G-10	599	-0-	599	1253	99	1	500	3	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	644	-0-	644	1897	89	1	555	3	Y	-0-					23
09	2438	N	541	-0-	-1897	-0-	80	1	461	3	Y	-0-					23
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					23
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	80	1	454	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	166	1	754	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1839	151	1	768	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2607	106	1	662	3	Y	-0-					20
09	2900	N	726	-0-	-2174	433	107	1	619	3	Y	-0-					20
10	914	N	481	-0-	-433	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					20
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	82	1	464	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	120	1	546	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		679	-0-	679	1345	112	1	567	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		675	-0-	675	2020	93	1	582	3	Y	-0-					7
09	2668	N	648	-0-	-2020	-0-	96	1	552	3	Y	-0-					7
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	-0-					7
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	89	1	508	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	198	1	899	3	Y	1					72
							1	9									
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2186	179	1	909	3	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		962	-0-	962	3148	132	1	830	3	Y	-0-					72
09	2900	N	925	-0-	-1975	1173	137	1	788	3	Y	-0-					72
10	2129	N	956	-0-	-1173	-0-	121	1	833	3	Y	2					74
							2	9									
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	Y	-0-					74

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743	133	1	604	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		449	-0-	449	1192	74	1	375	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		829	-0-	829	2021	114	1	715	3	Y	-0-					5
09	2789	N	768	-0-	-2021	-0-	114	1	654	3	Y	-0-					5
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					5
11	750	N	327	-0-	-423	-0-	49	1	276	3	Y	2					7
							2	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	223	1	1012	3	Y	-0-					149
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2445	199	1	1011	3	Y	-0-					149
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3499	145	1	909	3	Y	-0-					149
09	2900	N	990	-0-	-1910	1589	146	1	844	3	Y	-0-					149
10	2563	N	974	-0-	-1589	-0-	123	1	851	3	Y	-0-					149
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	132	1	749	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	47	1	75	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		22	-0-	22	144	9	1	13	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		53	-0-	53	197	21	1	32	3	Y	-0-					29
09	259	N	62	-0-	-197	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					29
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	Y	-0-					29
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	99	1	360	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	179	1	284	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
09	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

06	26910	X	25640	-0-	-1270	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	26095	-0-	-1712	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	25562	-0-	-1687	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23832	-0-	-2508	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	24505	-0-	-2000	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	2211	-0-	-9609	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8728	-0-	-2215	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
09	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
10	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3091	-0-	-1001	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2347	-0-	-1883	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3272	-0-	-1285	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2425	-0-	-799	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1293	-0-	-1527	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					76
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					76
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					76
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					76
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					76
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	283	3	6	9	N	5					35
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					35
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					45
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	274	3	30	9	N	27	69	1			3
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	434	3	51	9	N	46					49

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					27
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					27
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					27
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	274	3	20	9	N	18					45
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	281	3	69	9	N	63	81	1			27

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			N	-0-					25
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					25
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					25
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					25
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	42	3	2	9	N	2					27
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					53
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-					53
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					53
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					53
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					53
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					26
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					26
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	421	3	51	9	N	46					72
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2701	-0-	-479	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8317	X	1431	-0-	-6886	-0-	1431	3			N	-0-					105
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	1538	3	20	9	N	18	86	1			37
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7556	3	40	9	N	36					73
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	3	23	9	N	21	1	8			93
10	2728	X	1414	-0-	-1314	-0-	1336	3	78	9	N	71	117	1			47
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			N	-0-					47

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					65
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					65
08	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					65
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	N	4					69
10	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	3			N	-0-					69
11	600	N	426	-0-	-174	-0-	423	3	3	9	N	3					72

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					81
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					81
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					81
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					81
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					81
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					58
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					58
08	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					58
09	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					58
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					58
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	955	3	36	9	N	33					76
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	854	3	42	9	N	38	81	1			33
08	1116	N	949	-0-	-167	-0-	924	3	25	9	N	23					56
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	857	3	35	9	N	32					88
10	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					88
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	781	3	33	9	N	30	74	1			44

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	211	3	22	9	N	20					27
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	N	5					32
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					32
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					32
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					32
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					32

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	241	3	22	9	N	20					88
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	216	3	4	9	N	4					92
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					92
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	156	3	14	9	N	13					105
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					105
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	N	7					112

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3568	-0-	-1112	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3637	-0-	-1199	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3278	-0-	-1402	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

06	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2973	3	1	9	N	1	1	8			44
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3052	3	12	9	N	11					55
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					55
09	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	3			N	-0-					55
10	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	3036	3			N	-0-					55
11	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	2505	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2911	-0-	-389	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	8			100
07	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	2996	3	40	9	N	36					136
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	3			N	-0-					136
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2996	3	6	9	N	5					141
10	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3			N	-0-					141
11	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2654	3			N	-0-					141

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5909	3	19	9	N	17	1	8			59
07	6138	X	5800	-0-	-338	-0-	5781	3	19	9	N	17					76
08	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	5869	3	18	9	N	16					92
09	5940	X	5593	-0-	-347	-0-	5571	3	22	9	N	20					112
10	6138	X	5212	-0-	-926	-0-	5192	3	20	9	N	18					130
11	5940	X	4969	-0-	-971	-0-	4950	3	19	9	N	17					147

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	N	14	10	8			154
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	3	21	9	N	19	1	8			172
08	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2979	3	2	9	N	2					174
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3173	3	20	9	N	18					192
10	3751	X	3681	-0-	-70	-0-	3664	3	17	9	N	15					207
*11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4964	3	7	9	N	6					213

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		932	-0-	932	1553	932	2			Y	-0-					112
08	2000	N	595	-0-	-1405	148	595	2			Y	-0-					112
09	711	N	563	-0-	-148	-0-	563	2			Y	-0-					112
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					112
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					112

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1592	-0-	-1408	96	1592	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1076	-0-	-629	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1491	-0-	-214	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		497	-0-	497	1115	497	2			Y	-0-					22
08	1687	N	572	-0-	-1115	-0-	572	2			Y	-0-					22
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					22
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					22
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4477	X	3055	-0-	-1422	-0-	3055	2			N	-0-					30
07	2325	X	31	-0-	-2294	-0-	31	2			N	-0-					30
08	2325	X	134	-0-	-2191	-0-	134	2			N	-0-					30
09	2250	X	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					30
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					30
*11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					30
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					30
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					30
09	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3417	2			N	-0-					30
10	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					30
11	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3289	2			N	-0-					30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	1008	-0-	1008	1008	944	3	64	9		N	58					58
09	14B2 EXT	3636	-0-	3636	4644	3603	3	33	9		N	30					88
10	14B2 EXT	3456	-0-	3456	8100	3409	3	47	9		N	43					131
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8100						N	NO RPT					131

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					55
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					55
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					55
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					55
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					55
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	940	-0-	-455	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3968	-0-	-622	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3846	-0-	-744	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	701	-0-	-979	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1103	-0-	-397	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
*11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	510	-0-	-600	-0-	510	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

06	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

06	2190	N	1804	-0-	-386	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1534	-0-	-446	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1272	-0-	-828	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5580	-0-	-279	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5555	-0-	-335	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5346	-0-	-354	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

06	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	33	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

06	2160	X	2131	-0-	-29	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

06	2730	X	391	-0-	-2339	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	360	-0-	-2337	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	660	X	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	648	-0-	-778	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4875	-0-	-302	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4204	-0-	-716	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

06	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2018 - PLUGGED 10/18/18

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

06	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1825	-0-	-1306	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3535	-0-	-215	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	351	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	362	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	687	-0-	-1607	-0-	362	1	325	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	394	-0-	-1826	-0-	351	1	43	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	385	-0-	-1909	-0-	362	1	23	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	550	-0-	-1670	-0-	351	1	199	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3700	-0-	-1632	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4840	-0-	-320	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	1866	-0-	-714	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5826	-0-	-436	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5659	-0-	-401	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

06	DLQ G-10		4875	-0-	4875	4875	4875	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4487	-0-	4487	9362	4487	2			Y	-0-					-0-
08	14047	X	4685	-0-	-9362	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4844	-0-	-209	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	302	1	429	2	N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-			-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	1			N	-0-			-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	1			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	1229	-0-	-1711	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
*11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

06	4770	X	4253	-0-	-517	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	3752	-0-	-1053	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-			-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

06	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

06	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

06	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5243	-0-	-277	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

06	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

06	13470	X	12374	-0-	-1096	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12399	-0-	-559	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12638	-0-	-134	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11556	-0-	-984	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

06	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6052	-0-	-68	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	351	1	4859	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	362	1	4977	2	N	-0-					-0-
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	361	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	302	1	3976	2	N	-0-					-0-
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	361	1	4856	2	N	-0-					-0-
*11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	343	1	4983	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1660	-0-	-1820	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3331	-0-	-809	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2716	-0-	-134	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
*11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	N	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

06	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
*11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	174	1	848	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	165	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	133	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	159	1	2146	2	N	-0-					-0-
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	171	1	2145	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

06	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3691	-0-	-742	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

06	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	993	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

06	6480	X	5821	-0-	-659	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6007	-0-	-689	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5611	-0-	-359	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5660	-0-	-160	-0-	5660	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

06	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4221	-0-	-969	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	1	-0-	-4889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1469	-0-	-2716	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3126	-0-	-1764	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2827	-0-	-623	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

06	9900	X	9711	-0-	-189	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10085	-0-	-517	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9857	-0-	-745	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9247	-0-	-1013	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8484	-0-	-1839	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5443	-0-	-199	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5156	-0-	-274	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

06	1200	N	410	-0-	-790	-0-	131	1	279	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	445	-0-	-764	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	143	1	343	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	2	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	182	1	401	2	N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	181	1	341	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

06	7770	X	7297	-0-	-473	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6407	-0-	-1963	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6292	-0-	-1808	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7157	-0-	-376	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5332	-0-	-1958	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	119	-0-	-4951	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5651	-0-	-580	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

06	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4988	2	6	9	Y	5					13
07	DLQ G-10		5069	-0-	5069	10063	5043	2	26	9	Y	24					37
08	15087	X	5024	-0-	-10063	-0-	5024	2			Y	-0-					37
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					37
10	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5029	2	9	9	Y	8					45
11	4980	X	4818	-0-	-162	-0-	4818	2			Y	-0-					45

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

06	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1387	-0-	-143	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*11	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3276	-0-	-2118	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	396	-0-	-4914	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	160	-0-	-5327	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

06	3000	N	2822	-0-	-178	505	175	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	2857	N	2352	-0-	-505	-0-	357	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	343	1	4193	2	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
11	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

06	4560	X	2782	-0-	-1778	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	2409	-0-	-3411	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	35370	X	35370	-0-	-0-	-0-	35370	2			N	-0-					-0-
08	33672	X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2			N	-0-					-0-
09	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
10	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27635	2			N	-0-					-0-
*11	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5868	-0-	-522	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5401	-0-	-1202	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5653	-0-	-737	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17730	X	17468	-0-	-262	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	17325	-0-	-562	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16526	-0-	-934	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16974	-0-	-1068	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16107	-0-	-1353	-0-	16107	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
07	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
08	38116	X	38116	-0-	-0-	-0-	38116	2			N	-0-					-0-
09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
10	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
*11	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33528	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	388	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	394	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	382	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	384	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	390	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2308	-0-	-332	-0-	377	1	1931	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	230	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	250	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	254	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	234	1	5327	2	N	-0-					-0-
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	258	1	6196	2	N	-0-					-0-
*11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	273	1	6408	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1791	-0-	-1419	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
07	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
08	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-
09	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	29445	2			N	-0-					-0-
10	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
*11	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	106	-0-	-5054	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
08	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
09	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
10	30367	X	30367	-0-	-0-	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
*11	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	956	-0-	-6124	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
08	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
09	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
*10	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
*11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	4489	-0-	4489	4489	4489	2			Y	-0-					105
07	DLQ	G-10	5481	-0-	5481	9970	5479	2	2	9	Y	2					107
08	14564	X	4594	-0-	-9970	-0-	4591	2	3	9	Y	3	91	1			19
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					19
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6308	2	10	9	Y	9					28
11	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3975	2	9	9	Y	8					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
08	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33212	2			N	-0-					-0-
09	27891	X	27891	-0-	-0-	-0-	27891	2			N	-0-					-0-
10	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
*11	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
*11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	360	-0-	-3780	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	6622	-0-	-1268	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7680	-0-	-473	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7718	-0-	-404	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2303	-0-	-817	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2298	-0-	-762	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

06	2730	X	2257	-0-	-473	-0-	2257	2			N	-0-					1
07	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	1766	2	1	9	N	1					2
08	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	719	2	1	9	N	1					3
09	2310	X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					3
10	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1902	2			N	-0-	1	1			2
11	2250	X	1701	-0-	-549	-0-	1699	2	2	9	N	2	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

06	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3098	-0-	-2	49	3098	2			N	-0-					-0-
09	2958	N	2909	-0-	-49	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

06	3960	X	706	-0-	-3254	-0-	158	1	548	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1584	-0-	-2508	-0-	209	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	557	-0-	-1483	-0-	1	1	556	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	275	-0-	-1833	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

06	2670	X	1747	-0-	-923	-0-	1746	2	1	9	N	1					1
07	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	1950	2	1	9	N	1					2
08	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1945	2	1	9	N	1					3
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	1411	2	1	9	N	1	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4705	-0-	-2195	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6694	-0-	-436	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-
07	9672	X	1565	-0-	-8107	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	29358	2			N	-0-			-0-
09	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-			-0-
*10	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-			-0-
*11	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

06	3810	X	354	-0-	-3456	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	264	-0-	-4386	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-			-0-
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
07	5673	X	2350	-0-	-3323	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
08	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-			-0-
09	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-			-0-
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-			-0-
*11	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-			-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	171	1	5249	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	3477	-0-	-2103	-0-	201	1	3276	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	221	1	4769	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4121	-0-	-1309	-0-	202	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	4683	-0-	-928	-0-	239	1	4444	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	3856	-0-	-1574	-0-	188	1	3668	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

06	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	7176	-0-	-2930	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	8138	-0-	-1937	-0-	8138	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	3763	-0-	-5987	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	3543	-0-	-6222	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
11	9450	X	5581	-0-	-3869	-0-	5581	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3882	-0-	-948	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

06	9750	X	7765	-0-	-1985	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8689	-0-	-431	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
*11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

06	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3732	-0-	-978	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3053	-0-	-1814	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2888	-0-	-1282	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6107	-0-	-806	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5785	-0-	-905	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
09	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
10	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
*11	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16701	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12021	-0-	-399	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11999	-0-	-928	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11868	-0-	-642	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

06	8730	X	7623	-0-	-1107	-0-	327	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7076	-0-	-2348	-0-	322	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	1352	-0-	-8072	-0-	199	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	4722	-0-	-4398	-0-	216	1	4506	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	7620	X	5	-0-	-7615	-0-	5	1			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4093	-0-	-1997	-0-	7	1	4086	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

06	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6015	-0-	-154	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5523	-0-	-447	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

06	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4841	-0-	-109	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9324	-0-	-1464	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9949	-0-	-491	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9540	-0-	-1248	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8646	-0-	-1614	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7608	-0-	-312	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8020	-0-	-164	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5910	-0-	-1770	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

06	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
07	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
08	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17382	-0-	-319	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15703	-0-	-1427	-0-	15703	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

06	2070	N	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1					1
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1					2
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					3
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-	1	1			2
11	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1085	2	2	9	N	2	3	1			1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

06	12690	X	12241	-0-	-449	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12293	-0-	-820	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12487	-0-	-626	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
09	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11828	-0-	-820	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11257	-0-	-983	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1154	-0-	-1516	-0-	262	1	892	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2021	-0-	-738	-0-	350	1	1671	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	229	1	2121	2	N	-0-			-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
11	2280	X	98	-0-	-2182	-0-	98	1			N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	6913	-0-	-713	-0-	6913	2			N	-0-			-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7629	-0-	-152	-0-	7629	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-			-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-			-0-
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	12333	-0-	-98	-0-	12333	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	11726	-0-	-304	-0-	11726	2			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3580	-0-	580	844	421	1	3159	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3197	-0-	97	941	404	1	2793	2	N	-0-			-0-
08	4234	X	3293	-0-	-941	-0-	405	1	2888	2	N	-0-			-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	382	1	4840	2	N	-0-			-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	169	1	6642	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	253	-0-	-1697	-0-	253	1			N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	11434	-0-	-56	-0-	11434	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	11283	-0-	-1024	-0-	11283	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	11294	2			N	-0-			-0-
09	11910	X	10052	-0-	-1858	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
10	11811	X	10100	-0-	-1711	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
11	11430	X	9588	-0-	-1842	-0-	9588	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	349	1	2722	2	N	-0-			-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	340	1	2298	2	N	-0-			-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	322	1	2393	2	N	-0-			-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	273	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12176	-0-	-906	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12018	-0-	-599	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11693	-0-	-517	-0-	11693	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	169	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4336	-0-	-500	-0-	209	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	1656	-0-	-3676	-0-	244	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4052	-0-	-1678	-0-	202	1	3850	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	3268	-0-	-2653	-0-	214	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	3399	-0-	-2331	-0-	225	1	3174	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

06	10980	X	10312	-0-	-668	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11201	-0-	-579	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11447	-0-	-333	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10304	-0-	-1259	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9815	-0-	-1255	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	1			N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	1			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

06	8580	X	7322	-0-	-1258	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7249	-0-	-1555	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6350	-0-	-1420	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6142	-0-	-1178	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	2237	-0-	-5544	-0-	2236	2	1	9	N	1					1
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6574	2	2	9	N	2					3
10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7916	2	2	9	N	2	2	1			3
*11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7043	2	8	9	N	7	6	1			4

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

06	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3520	-0-	-1471	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3641	-0-	-1069	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4018	-0-	-849	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7666	-0-	-84	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7424	-0-	-76	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

06	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	295	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	281	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3594	-0-	-1490	-0-	220	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2432	-0-	-2428	-0-	125	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3448	-0-	-1636	-0-	130	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

06	6660	X	6101	-0-	-559	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6450	-0-	-432	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6565	-0-	-255	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6325	-0-	-275	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5772	-0-	-893	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6113	-0-	-247	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

06	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
07	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
09	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

06	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	5702	-0-	-529	-0-	5702	2			N	-0-			-0-
08	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5568	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	1363	-0-	-4372	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	86	1	7448	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	3056	-0-	-5562	-0-	35	1	3021	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	6	-0-	-8612	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	223	-0-	-8117	-0-	2	1	221	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
11	7530	X	3495	-0-	-4035	-0-	3495	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

06	2100	X	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
07	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
11	1980	X	1276	-0-	-704	-0-	1276	2			N	-0-			-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

06	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-			-0-
07	15469	X	15201	-0-	-268	-0-	15201	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	15452	-0-	-17	-0-	15452	2			N	-0-			-0-
09	14970	X	14762	-0-	-208	-0-	14762	2			N	-0-			-0-
10	15252	X	15045	-0-	-207	-0-	15045	2			N	-0-			-0-
11	14940	X	14505	-0-	-435	-0-	14505	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	860	-0-	-1930	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4103	-0-	-2407	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5449	-0-	-751	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4195	-0-	-1415	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1703	2	11	9	Y	10	14	1			9
07	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3619	1897	2	8	9	Y	7					16
08	1900	N	4047	-0-	2147	5766	4030	2	17	9	Y	15	18	1			13
09	3000	N	1264	-0-	-1736	4030	1257	2	7	9	Y	6					19
10	3100	N	1941	-0-	-1159	2871	1929	2	12	9	Y	11	8	1			22
*11	4019	X	1148	-0-	-2871	-0-	1137	2	11	9	Y	10	9	1			23

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	30	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4262	-0-	1162	1162	48	1	4214	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5582	-0-	2482	3644	62	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	5472	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	9975	X	4503	-0-	-5472	-0-	49	1	4454	2	N	-0-					-0-
*11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1					2
07	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2	9	N	2					4
08	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1673	2	2	9	N	2					6
09	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	1737	2	1	9	N	1					7
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1763	2	1	9	N	1	3	1			5
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3	5	1			3

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3622	2	1	9	N	1					2
07	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2705	2	1	9	N	1					3
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1					4
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					5
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	2	1			4
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2585	2	2	9	N	2	4	1			2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	11342	-0-	-538	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11352	-0-	-924	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11223	-0-	-743	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9932	-0-	-1648	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10928	-0-	-790	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9415	-0-	-1925	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	713	X	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	682	X	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	420	X	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					107
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					107
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					107
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					107
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					107
11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	1773	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

06	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	248	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	162	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	199	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	152	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	285	-0-	-3466	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	485	-0-	-3145	-0-	116	1	369	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	18	1	5261	2	N	-0-					-0-
*11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1	1	6674	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1523	3	4	9	Y	4	9	1			5
07	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3058	1527	3	4	9	Y	4					9
08	1900	N	-0-	-0-	-1900	1158					Y	1	7	1			3
09	2107	N	949	-0-	-1158	-0-	947	3	2	9	Y	2					5
10	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	1045	3	1	9	Y	1	2	1			4
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	Y	4	2	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	347	1	2301	2	N	-0-					71
07	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	362	1	2226	2	N	-0-					71
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	362	1	2258	2	N	-0-					71
09	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	351	1	2138	2	N	3					74
							3	9									
10	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	362	1	2083	2	N	3					77
							3	9									
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	351	1	1940	2	N	3					80
							3	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4398	-0-	-1062	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

06	6300	X	5256	-0-	-1044	-0-	190	1	5066	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4876	-0-	-1634	-0-	250	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5233	-0-	-1277	-0-	272	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5401	-0-	-149	-0-	222	1	5179	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	60	-0-	-5675	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	5250	X	8	-0-	-5242	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	304	1	5252	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	1132	-0-	-1565	-0-	242	1	890	2	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	341	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	1			N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

06	3000	N	4346	-0-	1346	1346	247	1	4098	3	N	1	1	8			68
							1	9									
07	3100	N	3717	-0-	617	1963	201	1	3516	3	N	-0-					68
08	3100	N	2687	-0-	-413	1550	185	1	2499	3	N	3	3	8			68
							3	9									
09	3874	X	2324	-0-	-1550	-0-	175	1	2149	3	N	-0-					68
10	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	194	1	1831	3	N	-0-					68
*11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	261	1	2071	3	N	-0-					68

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
09	22959	X	22959	-0-	-0-	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
10	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
*11	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	20959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	10164	-0-	-96	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7212	-0-	-3390	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2462	-0-	-8140	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	800	-0-	-9460	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	35	-0-	-10567	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	384	-0-	-9786	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			N	-0-					1
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2743	2	1	9	N	1					2
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2689	2	2	9	N	2					4
09	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2553	2	1	9	N	1					5
10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-	2	1			3
11	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2332	2	3	9	N	3	4	1			2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	33	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	32	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	31	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4732	-0-	-1058	-0-	26	1	4706	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	2088	2	10	9	Y	9	21	1			11
07	DLQ G-10		2916	-0-	2916	5014	2906	2	10	9	Y	9					20
08	8314	X	3300	-0-	-5014	-0-	3285	2	15	9	Y	14	21	1			13
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3974	2	21	9	Y	19					32
10	3286	X	2056	-0-	-1230	-0-	2048	2	8	9	Y	7	14	1			25
11	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2564	2	10	9	Y	9	10	1			24

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	3059	3	10	9	Y	9	17	1			10
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5610	2534	3	7	9	Y	6					16
08	8010	X	2400	-0-	-5610	-0-	2391	3	9	9	Y	8	15	1			9
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	3	6	9	Y	5					14
10	3162	X	2415	-0-	-747	-0-	2408	3	7	9	Y	6	6	1			14
11	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	2355	3	11	9	Y	10	6	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461	3444	3	17	9	Y	15	26	1			15
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7030	3557	3	12	9	Y	11					26
08	10381	X	3351	-0-	-7030	-0-	3336	3	15	9	Y	14	25	1			15
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3224	3	9	9	Y	8					23
10	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	3598	3	12	9	Y	11	10	1			24
*11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3760	3	18	9	Y	16	10	1			30

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	2896	3	12	9	Y	11	21	1			12
07	DLQ G-10		2958	-0-	2958	5866	2948	3	10	9	Y	9					21
08	8854	X	2988	-0-	-5866	-0-	2975	3	13	9	Y	12	21	1			12
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2875	3	9	9	Y	8					20
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3127	3	10	9	Y	9	9	1			20
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	Y	16	8	1			28

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9258	-0-	-259	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9236	-0-	-281	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8797	-0-	-503	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9062	-0-	-548	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	8778	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6014	-0-	-1333	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2297	-0-	-5050	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	2	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
*11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	12830	-0-	-640	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12890	-0-	-1029	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11709	-0-	-1131	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12344	-0-	-924	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11650	-0-	-1190	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	5799	-0-	-1761	-0-	195	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5810	-0-	-2002	-0-	205	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	187	1	5705	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5415	-0-	-555	-0-	232	1	5183	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	266	1	5211	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4918	-0-	-872	-0-	212	1	4706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10518	-0-	-342	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10602	-0-	-620	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9924	-0-	-816	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10126	-0-	-494	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3104	-0-	-646	-0-	3103	2	1	9	N	1					2
07	3875	X	3149	-0-	-726	-0-	3148	2	1	9	N	1					3
08	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	3151	2	2	9	N	2					5
09	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	3174	2	1	9	N	1					6
10	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	3153	2			N	-0-	2	1			4
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2778	2	3	9	N	3	5	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8745	-0-	-400	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8301	-0-	-549	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8113	-0-	-467	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8450	-0-	-1997	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7613	-0-	-2497	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	351	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	362	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	362	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	351	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	362	1	1844	2	N	-0-					-0-
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	351	1	1414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6882	2	2	9	N	2					5
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6436	2	2	9	N	2					7
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6658	2	4	9	N	4					11
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	2	2	9	N	2					13
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5741	2	1	9	N	1	5	1			9
*11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5533	2	7	9	N	6	10	1			5

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	356	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	283	1	5380	2	N	-0-					-0-
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	277	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	2	N	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	319	1	4946	2	N	-0-					-0-
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	106	1	4753	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

06	8190	X	7154	-0-	-1036	-0-	7146	2	8	9	N	7					45
07	8463	X	7709	-0-	-754	-0-	7493	2	216	9	N	196					241
08	7812	X	7262	-0-	-550	-0-	7065	2	197	9	N	179	187	1			233
09	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	6930	2			N	-0-					233
10	7719	X	6509	-0-	-1210	-0-	6509	2			N	-0-					233
11	7470	X	6939	-0-	-531	-0-	6939	2			N	-0-					233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
*11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
*11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

06	6990	X	5419	-0-	-1571	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5895	-0-	-119	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	392	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	264	1	883	2	N	-0-					-0-
08	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	1			N	-0-					-0-
09	1470	N	322	-0-	-1148	-0-	64	1	258	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	69	-0-	-1078	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

06	5700	X	4731	-0-	-969	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3835	-0-	-1835	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
*11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6747	-0-	-817	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5039	-0-	-2525	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	229	1	1747	2	N	9					165
							10	9									
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	374	1	4045	2	N	17					182
							19	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	384	1	4225	2	N	-0-					182
09	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	339	1	4339	2	N	3					185
							3	9									
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	343	1	4095	2	N	-0-					185
11	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	311	1	3569	2	N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7199	2	2	9	N	2					4
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7198	2	2	9	N	2					6
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7129	2	6	9	N	5					11
09	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	6699	2	2	9	N	2					13
10	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	6951	2	1	9	N	1	5	1			9
11	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6219	2	8	9	N	7	11	1			5

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6523	-0-	-142	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6133	-0-	-563	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6675	-0-	-1385	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6141	-0-	-1919	-0-	44	1	6097	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6538	-0-	-1262	-0-	76	1	6462	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6976	-0-	-1084	-0-	33	1	6943	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	12	1	7339	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
*11	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6551	-0-	-610	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5331	-0-	-1599	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
*11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	7259	-0-	-2941	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	3416	-0-	-7124	-0-	5	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	12	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	14	1	10762	2	N	-0-					-0-
*11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	4	1	10212	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	2			N	-0-					1
07	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2017	2	1	9	N	1					2
08	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1989	2	1	9	N	1					3
09	2190	N	1854	-0-	-336	-0-	1853	2	1	9	N	1					4
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1930	2	1	9	N	1	2	1			3
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					1
08	2201	N	957	-0-	-1244	-0-	956	2	1	9	N	1					2
09	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					2
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	1	1			1
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5603	2	1	9	N	1					2
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6034	2	2	9	N	2					4
08	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	5736	2	3	9	N	3					7
09	6240	X	5400	-0-	-840	-0-	5398	2	2	9	N	2					9
10	6448	X	5294	-0-	-1154	-0-	5293	2	1	9	N	1	4	1			6
11	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	5169	2	4	9	N	4	7	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					46
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					46
08	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-					46
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					46
10	4123	X	3325	-0-	-798	-0-	3325	2			N	-0-					46
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12522	-0-	-870	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12598	-0-	-722	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12822	-0-	-942	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12021	-0-	-1299	-0-	12021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11791	-0-	-179	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11357	-0-	-1477	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12082	-0-	-752	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11728	-0-	-692	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11765	-0-	-697	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11276	-0-	-514	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4653	-0-	-117	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4791	-0-	-293	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	377	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	236	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	208	1	3479	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2657	-0-	-1513	-0-	216	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2048	-0-	-2261	-0-	357	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	812	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	839	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	839	1	3188	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3617	-0-	-793	-0-	812	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	839	1	3005	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	812	1	3157	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
*11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					5
07	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	7232	2	3	9	N	3					8
08	7843	X	7074	-0-	-769	-0-	7068	2	6	9	N	5					13
09	8250	X	7022	-0-	-1228	-0-	7020	2	2	9	N	2					15
10	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7720	2	4	9	N	4	7	1			12
11	8250	X	7215	-0-	-1035	-0-	7206	2	9	9	N	8	14	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5004	2	1	9	N	1					3
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	2	1	9	N	1					4
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	N	3					7
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	N	2					9
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4896	2	1	9	N	1	4	1			6
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	2	4	9	N	4	7	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7407	2	3	9	N	3					5
07	8246	X	7705	-0-	-541	-0-	7703	2	2	9	N	2					7
08	8246	X	7430	-0-	-816	-0-	7424	2	6	9	N	5					12
09	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7203	2	2	9	N	2					14
10	7719	X	7454	-0-	-265	-0-	7452	2	2	9	N	2	6	1			10
11	7470	X	6246	-0-	-1224	-0-	6238	2	8	9	N	7	12	1			5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3163	2	1	9	N	1					2
07	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3319	2	1	9	N	1					3
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2810	2	1	9	N	1					4
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3037	2	1	9	N	1					5
10	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3051	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3210	X	2372	-0-	-838	-0-	2370	2	2	9	N	2	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2670	-0-	-1110	-0-	2669	2	1	9	N	1					2
07	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2289	2	1	9	N	1					3
08	2480	X	971	-0-	-1509	-0-	970	2	1	9	N	1					4
09	2670	X	774	-0-	-1896	-0-	774	2			N	-0-					4
10	2759	X	1969	-0-	-790	-0-	1967	2	2	9	N	2	2	1			4
11	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	N	2	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1284	2	4	9	Y	4	8	1			5
07	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2604	1313	2	3	9	Y	3					8
08	1900	N	2423	-0-	523	3127	2411	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	3000	N	1294	-0-	-1706	1421	1215	2	79	9	Y	72					80
10	3100	N	5725	-0-	2625	4046	5664	2	61	9	Y	55	35	1			100
*11	3000	N	2258	-0-	-742	3304	2229	2	29	9	Y	26	41	1			85

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4235	-0-	4235	4235	4216	2	19	9	Y	17	31	1			18
07	DLQ G-10		4092	-0-	4092	8327	4079	2	13	9	Y	12					30
08	11676	X	3349	-0-	-8327	-0-	3336	2	13	9	Y	12	27	1			15
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3274	2	9	9	Y	8					23
10	4464	X	3645	-0-	-819	-0-	3634	2	11	9	Y	10	10	1			23
11	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	3682	2	17	9	Y	15	9	1			29

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	25	-0-	25	101	25	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	47	-0-	47	148	47	2			N	-0-					-0-
10	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	348	1	4517	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3965	-0-	-809	-0-	285	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	278	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4090	-0-	-530	-0-	262	1	3828	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	319	1	4307	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	106	1	4075	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					55
07	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5604	2			N	-0-					55
08	5797	X	3001	-0-	-2796	-0-	3001	2			N	-0-					55
09	5730	X	5142	-0-	-588	-0-	5142	2			N	-0-					55
10	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	5618	2			N	-0-					55
*11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	3157	3	13	9	Y	12	20	1			12
07	DLQ G-10		3143	-0-	3143	6313	3134	3	9	9	Y	8					20
08	9269	X	2956	-0-	-6313	-0-	2945	3	11	9	Y	10	19	1			11
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	3	6	9	Y	5					16
10	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3086	3	9	9	Y	8	7	1			17
11	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2967	3	11	9	Y	10	7	1			20

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

06	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					18
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3915	2	37	9	N	34					52
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					52
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					52
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					52
11	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	3240	2			N	-0-					52

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7815	-0-	-1305	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
*11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6913	2	2	9	N	2					4
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6681	2	2	9	N	2					6
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	N	4					10
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5972	2	1	9	N	1					11
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6550	2	2	9	N	2	5	1			8
*11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6346	2	6	9	N	5	9	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

06	4500	X	4142	-0-	-358	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3651	-0-	-875	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4301	-0-	-19	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

06	7170	X	6762	-0-	-408	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6544	-0-	-555	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

06	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6127	-0-	-73	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5681	-0-	-457	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5456	-0-	-484	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

06	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	3712	2	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7219	3500	2	3	9	Y	3					12
08	11588	X	4369	-0-	-7219	-0-	4369	2			Y	-0-					12
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					12
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					12
11	4170	X	3463	-0-	-707	-0-	3457	2	6	9	Y	5					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3485	-0-	-1795	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3033	-0-	-2733	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3563	-0-	-2203	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2610	-0-	-2970	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	2806	-0-	-2960	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2806	-0-	-674	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
*11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

06	8940	X	8304	-0-	-636	-0-	149	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6411	-0-	-2827	-0-	138	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	1027	-0-	-7839	-0-	178	1	849	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	5714	-0-	-2866	-0-	288	1	5426	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8561	-0-	-305	-0-	266	1	8295	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6890	-0-	-1420	-0-	253	1	6637	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

06	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2953	-0-	-798	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

06	9120	X	7416	-0-	-1704	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7611	-0-	-1348	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8317	-0-	-1076	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7941	-0-	-1149	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8180	-0-	-1213	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7130	-0-	-910	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	2	1	9	N	1					1
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1					2
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2					4
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1					5
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1	2	1			4
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	2	2	9	N	2	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

06	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	2367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1273	-0-	-1641	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5165	-0-	-694	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4671	-0-	-969	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2562	-0-	-2615	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

06	8880	X	8576	-0-	-304	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8901	-0-	-151	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8593	-0-	-366	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8439	-0-	-201	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8534	-0-	-394	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7773	-0-	-837	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

06	4200	X	3351	-0-	-849	-0-	108	1	3243	2	N	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	111	1	4205	2	N	-0-					24
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	111	1	4019	2	N	-0-					24
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	107	1	3819	2	N	-0-					24
10	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	107	1	3938	2	N	-0-					24
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	100	1	3698	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

06	7440	X	2320	-0-	-5120	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7688	X	463	-0-	-7225	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
10	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
*11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1457	-0-	1457	1457	117	1	1332	2	Y	7					7
							8	9									
07	T. A.		4476	-0-	4476	5933	205	1	4250	2	Y	19	6	1			20
							21	9									
08	T. A.		4860	-0-	4860	10793	214	1	4625	2	Y	19					39
							21	9									
09	T. A.		3731	-0-	3731	14524	211	1	3520	2	Y	-0-					39
10	18220	X	3696	-0-	-14524	-0-	112	1	3551	2	Y	30					69
							33	9									
11	4710	X	3725	-0-	-985	-0-	189	1	3536	2	Y	-0-					69

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	316	1	746	2	N	-0-					63
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	308	1	1748	2	N	-0-					63
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	349	1	1532	2	N	-0-					63
09	1050	N	325	-0-	-725	-0-	325	1			N	-0-					63
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	21	1	1186	2	N	-0-					63
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					63

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

06	2160	X	9	-0-	-2151	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2	2	8			-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	181	1			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
*11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	398	1	1048	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	113	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	93	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	74	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3298	-0-	-872	-0-	57	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2661	-0-	-1648	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2203	-0-	-1937	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	5587	-0-	-3563	-0-	75	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	387	-0-	-9068	-0-	98	1	289	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	3732	-0-	-5134	-0-	197	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6355	-0-	-2015	-0-	208	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	344	1	6843	2	N	-0-					-0-
*11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	787	1	5502	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1826	-0-	-394	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	696	-0-	-1195	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	207	1	4516	3	N	1	1	8			17
							1	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	161	1	3840	3	N	-0-					17
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	140	1	4580	3	N	52	2	8			67
							57	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	164	1	3682	3	N	-0-					67
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	104	1	4002	3	N	-0-					67
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	141	1	2420	3	N	-0-					67

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6087	-0-	-1053	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5671	-0-	-1304	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5105	-0-	-1435	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5328	-0-	-1988	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5636	-0-	-1444	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	105	1	19012	2	N	-0-					-0-
07	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	106	1	19097	2	N	-0-					-0-
08	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	103	1	18516	2	N	-0-					-0-
09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	96	1	17241	2	N	-0-					-0-
10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	99	1	17861	2	N	-0-					-0-
*11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	93	1	16788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7278	2	2	9	N	2					4
07	7626	X	7598	-0-	-28	-0-	7596	2	2	9	N	2					6
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7687	2	6	9	N	5					11
09	7590	X	7308	-0-	-282	-0-	7306	2	2	9	N	2					13
10	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7534	2	3	9	N	3	6	1			10
11	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6506	2	7	9	N	6	11	1			5

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

06	8190	X	7264	-0-	-926	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5460	-0-	-2414	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5757	-0-	-2117	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7600	-0-	-20	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7059	-0-	-3591	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

06	4140	X	4079	-0-	-61	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

06	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8387	-0-	-665	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8237	-0-	-523	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8315	-0-	-737	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7783	-0-	-857	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

06	10710	X	9995	-0-	-715	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10624	-0-	-443	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10435	-0-	-632	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10040	-0-	-520	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10261	-0-	-372	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9825	-0-	-465	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1764	-0-	-1646	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2130	-0-	-1080	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2275	-0-	-1042	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	35	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

06	9900	X	8629	-0-	-1271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8705	-0-	-1525	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8178	-0-	-2052	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8058	-0-	-1242	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8060	-0-	-580	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

06	2340	X	489	-0-	-1851	-0-	225	1	264	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	222	-0-	-2196	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	1680	X	383	-0-	-1297	-0-	383	1			N	-0-					-0-
10	1736	X	338	-0-	-1398	-0-	90	1	248	2	N	-0-					-0-
11	480	X	69	-0-	-411	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7368	-0-	-1152	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7572	-0-	-1139	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5867	-0-	-2658	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7750	-0-	-170	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
*11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	351	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	386	-0-	-4202	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	362	-0-	-4226	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	4440	X	351	-0-	-4089	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	4464	X	362	-0-	-4102	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	351	-0-	-2619	-0-	351	1			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

06	6930	X	5798	-0-	-1132	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6909	-0-	-872	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6915	-0-	-615	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4462	-0-	-1358	-0-	235	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3924	-0-	-2090	-0-	280	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	284	1	5528	2	N	-0-					-0-
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	159	1	6252	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4337	-0-	-1491	-0-	178	1	4159	2	N	-0-					-0-
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6243	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5779	-0-	-1444	-0-	178	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4931	-0-	-2292	-0-	171	1	4760	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	205	1	6014	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6720	-0-	-441	-0-	197	1	6523	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	220	1	5944	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	102	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	160	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3750	-0-	-621	-0-	200	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	104	1	3811	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	118	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3811	-0-	-149	-0-	117	1	3694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

06	14B2	EXT	7106	-0-	7106	14642	317	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6381	-0-	6381	21023	321	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	26689	X	5666	-0-	-21023	-0-	250	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	159	1	5804	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4065	-0-	-2569	-0-	183	1	3882	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5109	-0-	-1311	-0-	154	1	4955	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

06	4590	X	4390	-0-	-200	-0-	96	1	4294	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	93	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	301	-0-	-4473	-0-	107	1	194	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	16	-0-	-4604	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

06	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7504	2	24	9	N	22					111
07	8060	X	7011	-0-	-1049	-0-	6999	2	12	9	N	11					122
08	8060	X	6335	-0-	-1725	-0-	6328	2	7	9	N	6					128
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8307	2	13	9	N	12					140
10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					140
11	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-					140

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	480	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	412	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	413	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	391	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	476	1	5065	2	N	-0-					-0-
*11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	157	1	4656	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	237	1	647	2	Y	5	92	1	3	8	20
							6	9									
07	DLQ	G-10	5844	-0-	5844	6734	246	1	5577	2	Y	19					39
							21	9									
08	11421	X	4687	-0-	-6734	-0-	198	1	4450	2	Y	35	10	8			64
							39	9									
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	159	1	3354	2	Y	-0-					64
10	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	186	1	5073	2	Y	-0-					64
11	5670	X	4126	-0-	-1544	-0-	258	1	3868	2	Y	-0-					64

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4206	-0-	-1944	-0-	98	1	3987	2	N	110	175	1	1	8	69
							121	9									
07	6355	X	4041	-0-	-2314	-0-	145	1	3896	2	N	-0-					69
08	6355	X	4443	-0-	-1912	-0-	136	1	4267	2	N	36	3	8			102
							40	9									
09	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	124	1	5066	2	N	-0-					102
10	6045	X	3683	-0-	-2362	-0-	132	1	3551	2	N	-0-					102
11	4290	X	4194	-0-	-96	-0-	171	1	4023	2	N	-0-					102

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	364	1	11103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	317	1	12248	2	N	-0-					-0-
08	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	265	1	13372	2	N	-0-					-0-
09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	155	1	13459	2	N	-0-					-0-
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	144	1	13721	2	N	-0-					-0-
*11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	202	1	9972	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	149	1	6377	2	N	-0-					-0-
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
*11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2805	2	7	9	N	6	6	8			87
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					87
08	3379	X	2889	-0-	-490	-0-	2879	2	10	9	N	9	9	8			87
09	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					87
10	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-					87
11	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	2090	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5353	-0-	-647	-0-	381	1	4961	2	N	10	5	8			133
							11	9									
07	6200	X	3622	-0-	-2578	-0-	412	1	3210	2	N	-0-					133
08	5890	X	3801	-0-	-2089	-0-	425	1	3369	2	N	6	6	8			133
							7	9									
09	5700	X	4428	-0-	-1272	-0-	483	1	3945	2	N	-0-					133
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	493	1	4646	2	N	-0-					133
11	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	322	1	4570	2	N	-0-					133

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	2	N	-0-					22
07	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	297	1	1190	2	N	-0-					22
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	318	1	1307	2	N	-0-					22
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	308	1	1619	2	N	-0-					22
10	3100	N	4605	-0-	1505	1505	364	1	4241	2	N	-0-					22
*11	3000	N	3996	-0-	996	2501	339	1	3657	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

06	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4532	2			N	-0-	181	1			53
07	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4965	2	2	9	N	2					55
08	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					55
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					55
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					55
*11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					55

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					97
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					97
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	354	1	4593	2	N	39					136
							43	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	546	1	4271	2	N	-0-					136
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	555	1	5239	2	N	-0-					136
*11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	485	1	4526	2	N	-0-					136

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2610	2			Y	-0-	25	1			2
07	DLQ G-10		1624	-0-	1624	4234	1622	2	2	9	Y	2					4
08	7581	X	3347	-0-	-4234	-0-	3347	2			Y	-0-					4
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					4
10	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			Y	-0-					4
11	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2974	2	10	9	Y	9					13

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	2554	2	1	9	N	1					1
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					2
08	3100	N	3185	-0-	85	85	3183	2	2	9	N	2					4
09	3000	N	3034	-0-	34	119	3034	2			N	-0-					4
10	2821	N	2401	-0-	-420	-0-	2400	2	1	9	N	1	2	1			3
11	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2535	2	3	9	N	3	4	1			2

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7844	-0-	-256	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7366	-0-	-1004	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6878	-0-	-1492	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7353	-0-	-831	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6345	-0-	-1901	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5366	-0-	-2374	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	208	1	11393	2	N	-0-					-0-
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	195	1	11477	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9435	-0-	-1911	-0-	118	1	9317	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	7343	-0-	-3637	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9110	-0-	-2236	-0-	203	1	8907	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9823	-0-	-1157	-0-	285	1	9538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	N	9					71
							10	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	2	N	3					74
							3	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	N	-0-					74
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	2	N	-0-					74
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	165	1	4054	2	N	49					123
							54	9									
*11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	138	1	1189	2	N	-0-					123

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	283	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	298	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2708	-0-	-857	-0-	334	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1941	-0-	-1509	-0-	501	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	358	1	2040	2	N	-0-					-0-
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	578	1	2646	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

06	5010	X	3439	-0-	-1571	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3170	-0-	-736	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2645	-0-	-925	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2471	-0-	-1156	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

06	5610	X	5114	-0-	-496	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4844	-0-	-767	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5042	-0-	-228	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4581	-0-	-519	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2714	-0-	-2680	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	4385	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8503	4115	2	2	9	Y	2					42
08	13757	X	5254	-0-	-8503	-0-	5254	2			Y	-0-					42
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					42
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					42
11	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4678	2			Y	-0-					42

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8127	-0-	-26	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7540	-0-	-440	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3742	-0-	-846	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2990	-0-	-1598	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5562	-0-	-528	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3831	-0-	-1935	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
*11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

06	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	710	-0-	-2452	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	619	-0-	-2543	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1335	-0-	-1725	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

06	4590	X	3811	-0-	-779	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3884	-0-	-642	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

06	2250	X	629	-0-	-1621	-0-	204	1	425	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1212	-0-	-1113	-0-	230	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	326	1	977	2	N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	227	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	621	-0-	-588	-0-	78	1	543	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3487	-0-	-953	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3125	-0-	-1315	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3105	-0-	-1669	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
*11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		1702	-0-	1702	3930	1695	2	7	9	Y	6					108
08	6999	X	3069	-0-	-3930	-0-	3051	2	18	9	Y	16	89	1			35
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	Y	12					47
10	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	1779	2			Y	-0-					47
*11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					47

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8381	-0-	8381	8381	8320	2	61	9	Y	55					71
07	DLQ G-10		8165	-0-	8165	16546	9	1	8156	2	Y	-0-					71
08	24673	X	8127	-0-	-16546	-0-	8127	2			Y	-0-					71
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					71
10	8649	X	7531	-0-	-1118	-0-	7531	2			Y	-0-					71
11	8370	X	7077	-0-	-1293	-0-	1	1	7067	2	Y	8					79
							9	9									

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	135	-0-	-945	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					1
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	628	2	1	9	N	1	1	1			1
11	480	N	84	-0-	-396	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	292	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	1571	-0-	-3389	-0-	222	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	2011	-0-	-3879	-0-	243	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	164	-0-	-5536	-0-	164	1			N	-0-					-0-
10	5890	X	2689	-0-	-3201	-0-	200	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3175	-0-	-2015	-0-	326	1	2849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	215	1	5289	2	N	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	238	1	7455	2	N	-0-					-0-
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	225	1	5767	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	365	-0-	-5125	-0-	203	1	162	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	1441	-0-	-4169	-0-	158	1	1283	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6209	-0-	6209	6209	104 23	1 9	6082	2	Y	21	29	1			32
07	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7804	86 6	1 9	1503	2	Y	5					37
08	11012	X	3208	-0-	-7804	-0-	108 4	1 9	3096	2	Y	4					41
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	107 11	1 9	5832	2	Y	10					51
10	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	89 8	1 9	5233	2	Y	7	39	1			19
11	6210	X	4743	-0-	-1467	-0-	95 3	1 9	4645	2	Y	3					22

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1037	-0-	-2443	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	777	-0-	-2819	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1489	-0-	-2107	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
*11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3497	-0-	-1693	-0-	3496	2	1	9	N	1					2
07	5363	X	4090	-0-	-1273	-0-	4088	2	2	9	N	2					4
08	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	4374	2	3	9	N	3					7
09	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	4454	2	1	9	N	1					8
10	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4509	2	2	9	N	2	4	1			6
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4315	2	4	9	N	4	7	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	211	1	2089	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	267	1	3493	2	N	-0-					57
08	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	254	1	2587	2	N	163	186	1	2	8	32
							179	9									
09	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	239	1	2471	2	N	-0-					32
10	3503	X	2012	-0-	-1491	-0-	205	1	1807	2	N	-0-					32
*11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	297	1	3443	2	N	-0-					32

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

06	6630	X	3725	-0-	-2905	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3419	-0-	-3432	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4040	-0-	-2594	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2200	-0-	-3800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3280	-0-	-620	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3223	-0-	-767	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

06	7860	X	6777	-0-	-1083	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6892	-0-	-1230	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	2	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	4558	-0-	-2222	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	1373	-0-	-5633	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4494	-0-	-1830	-0-	4483	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5190	X	3936	-0-	-1254	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4450	-0-	-913	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5867	-0-	-1123	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5833	-0-	-1390	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
*11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5308	-0-	-782	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	2672	-0-	-2218	-0-	361	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	214	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2875	-0-	-2178	-0-	203	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	1603	-0-	-3287	-0-	133	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	371	1	5798	2	N	-0-					-0-
*11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	34	1	6450	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6400	-0-	-1520	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5916	-0-	-1710	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6794	-0-	-832	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7062	-0-	-138	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
*11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		887	-0-	887	887	885	2	2	9	Y	2	5	1			3
07	DLQ G-10		406	-0-	406	1293	404	2	2	9	Y	2					5
08	1917	X	624	-0-	-1293	-0-	621	2	3	9	Y	3	5	1			3
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					4
10	930	X	588	-0-	-342	-0-	586	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	900	X	555	-0-	-345	-0-	553	2	2	9	Y	2	2	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

06	DLQ G-10	2968	-0-	2968	4658	218	1	2738	2	Y	11	18	1			10
						12	9										
07	6708 X	2050	-0-	-4658	-0-	243	1	1804	2	Y	3					13	
						3	9										
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	224	1	2082	2	Y	4					17	
						4	9										
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2988	2	Y	6					23	
						7	9										
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	151	1	3449	2	Y	5	18	1			10	
						6	9										
*11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	166	1	2375	2	Y	2					12	
						2	9										

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

06	4560 X	3809	-0-	-751	-0-	3809	2			N	-0-					75	
07	4712 X	4286	-0-	-426	-0-	4280	2	6	9	N	5					80	
08	4619 X	4136	-0-	-483	-0-	4121	2	15	9	N	14					94	
09	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4094	2	3	9	N	3					97	
10	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2			N	-0-					97	
*11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					97	

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

06	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	295	1	1532	2	Y	2					24	
						2	9										
07	DLQ G-10	1736	-0-	1736	3565	300	1	1436	2	Y	-0-					24	
08	5381 X	1816	-0-	-3565	-0-	309	1	1494	2	Y	12					36	
						13	9										
09	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	304	1	1783	2	Y	5					41	
						6	9										
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	324	1	1833	2	Y	47	41	1			47	
						52	9										
*11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1576	2	Y	16					63	
						18	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6635	-0-	6635	6635	6599	2	36	9	Y	33					119
07	DLQ G-10		7516	-0-	7516	14151	7471	2	45	9	Y	41					160
08	21060	X	6909	-0-	-14151	-0-	6896	2	13	9	Y	12					172
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6886	2	6	9	Y	5					177
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8050	2	53	9	Y	48	142	1			83
*11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7492	2	17	9	Y	15					98

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	482	-0-	-2728	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	64	-0-	-416	-0-	64	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5869	-0-	2769	4580	5869	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4899	-0-	1899	6479	4899	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	301	1	4236	2	N	3	3	8			79
							3	9									
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	287	1	4821	2	N	54					133
							59	9									
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	261	1	4116	2	N	3	3	8			133
							3	9									
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	255	1	4668	2	N	-0-					133
10	4185	X	2738	-0-	-1447	-0-	254	1	2484	2	N	-0-					133
*11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	354	1	3862	2	N	-0-					133

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

06	3180	X	2705	-0-	-475	-0-	2697	2	8	9	N	7					215
07	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2871	2	6	9	N	5					220
08	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2772	2	11	9	N	10					230
09	2940	X	2407	-0-	-533	-0-	2401	2	6	9	N	5					235
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					235
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					235

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

06	10410	X	6198	-0-	-4212	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	5135	-0-	-4785	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	989	-0-	-8931	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
*11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2473	-0-	-1337	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
*11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2016

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	370	-0-	-808	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	262	-0-	-878	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	121	-0-	-1057	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	530	-0-	-610	-0-	530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
*11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

06	3000	N	3217	-0-	217	217	3216	2	1	9	N	1					1
07	2778	N	2561	-0-	-217	-0-	2561	2			N	-0-					1
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	N	2					3
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					4
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	2	1			3
11	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	577	2	2	9	N	2	3	1			2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	487	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3240	-0-	-1317	-0-	282	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	384	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	330	1	3632	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	2117	-0-	-2936	-0-	259	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	119	-0-	-4441	-0-	119	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

06	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	3111	2	1	9	N	1					2
07	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3267	2	1	9	N	1					3
08	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3117	2	2	9	N	2					5
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					5
10	3348	X	2885	-0-	-463	-0-	2884	2	1	9	N	1	2	1			4
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2509	2	2	9	N	2	4	1			2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	2	1	9	N	1					3
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	2	2	9	N	2					5
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4864	2	4	9	N	4					9
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1	9	N	1					10
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8469	2	3	9	N	3	5	1			8
*11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6750	2	9	9	N	8	12	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2	1	9	N	1					1
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					2
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					3
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					3
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-	1	1			2
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	296	1	13234	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	294	1	12379	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	269	1	11232	2	N	-0-					-0-
09	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	269	1	14960	2	N	-0-					-0-
10	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	278	1	14875	2	N	-0-					-0-
*11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	297	1	12465	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

06	7590	X	6793	-0-	-797	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7309	-0-	-968	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7522	-0-	-488	-0-	245	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6696	-0-	-1147	-0-	241	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	217	1	6244	2	N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

06	2940	X	2164	-0-	-776	-0-	360	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2541	-0-	-652	-0-	364	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	18	-0-	-3206	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	3120	X	69	-0-	-3051	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

06	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4575	-0-	-915	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6507	2	2	9	N	2					3
07	7905	X	6936	-0-	-969	-0-	6934	2	2	9	N	2					5
08	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	6521	2	4	9	N	4					9
09	7650	X	5968	-0-	-1682	-0-	5966	2	2	9	N	2					11
10	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	5609	2	2	9	N	2	5	1			8
11	6720	X	5095	-0-	-1625	-0-	5089	2	6	9	N	5	9	1			4

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

06	9360	X	8265	-0-	-1095	-0-	351	1	7914	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7667	-0-	-2005	-0-	362	1	7305	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	362	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7738	-0-	-1322	-0-	341	1	7397	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6564	-0-	-1992	-0-	362	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7572	-0-	-708	-0-	351	1	7221	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
07	9734	X	7592	-0-	-2142	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9997	-0-	-953	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	3186	2	1	9	N	1					2
07	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2723	2	1	9	N	1					3
08	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					3
09	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2599	2	1	9	N	1					4
10	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3098	2	1	9	N	1	2	1			3
11	3180	X	1306	-0-	-1874	-0-	1305	2	1	9	N	1	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					1
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	955	2	1	9	N	1					2
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1					3
10	1333	N	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-	1	1			2
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	779	2	52	9	N	47	24	1			25

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	5750	-0-	-1570	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6988	-0-	-545	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5571	-0-	-1869	-0-	25	1	5546	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6095	-0-	-985	-0-	176	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	3631	-0-	-3344	-0-	124	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5888	-0-	-862	-0-	195	1	5693	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2105	-0-	-1495	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3248	-0-	-534	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3178	-0-	-2282	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4200	-0-	-1442	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4004	-0-	-1638	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	179	1	5320	2	N	-0-					-0-
*10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	184	1	4909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					201
07	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	5171	2			N	-0-					201
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					201
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					201
10	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4566	2			N	-0-					201
11	5070	X	4339	-0-	-731	-0-	4339	2			N	-0-					201

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5156	-0-	-1509	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5392	-0-	-788	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5221	-0-	-1165	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5076	-0-	-1104	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7804	-0-	-326	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7985	-0-	-261	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7598	-0-	-232	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7675	-0-	-416	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7428	-0-	-372	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5375	-0-	5375	5375	5375	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		5629	-0-	5629	11004	5598	2	31	9	Y	28					48
08	16511	X	5507	-0-	-11004	-0-	5507	2			Y	-0-					48
09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					48
10	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5588	2			Y	-0-					48
11	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5100	2			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					2
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1	1	1			2
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	2	1			1

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

06	12120	X	10319	-0-	-1801	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10578	-0-	-1946	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10342	-0-	-2182	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10236	-0-	-552	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10157	-0-	-163	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					2
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1					3
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					4
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	N	1	2	1			3
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	2	10	9	N	9	4	1			8

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

06	1440	N	790	-0-	-650	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	613	-0-	-1030	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	691	-0-	-642	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	780	N	459	-0-	-321	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4142	-0-	1142	1460	4142	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	1199	-0-	-1460	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	364	1	879	2	Y	-0-					39
07	2046	N	815	-0-	-1231	-0-	298	1	517	2	Y	-0-					39
08	1891	N	224	-0-	-1667	-0-	62	1	162	2	Y	-0-					39
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4584	-0-	-726	-0-	4574	2	10	9	N	9					142
07	5270	X	4746	-0-	-524	-0-	4737	2	9	9	N	8					150
08	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					150
09	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					150
10	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4697	2	48	9	N	44					194
11	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	4408	2			N	-0-					194

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5266	-0-	-221	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6468	-0-	-552	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6153	-0-	-327	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	563	1	667	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	493	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	495	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5246	-0-	2246	2246	373	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4194	-0-	1094	3340	425	1	3769	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1430	-0-	-1570	1770	512	1	918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2018 - P/A 08/10/18

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	286	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	215	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	248	1	3128	2	N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	215	1	2978	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	1875	-0-	-1504	-0-	99	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	24	-0-	-3246	-0-	24	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3756	-0-	-1018	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	339	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	400	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	963	-0-	-1527	-0-	173	1	790	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	58	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	115	1	4896	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	112	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	109	1	4160	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	81	1	4196	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

06	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	134	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	947	-0-	-1874	-0-	124	1	823	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	158	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	152	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	154	1	2463	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	155	1	2387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4340	X	3400	-0-	-940	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4167	-0-	-1203	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3727	-0-	-1822	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3447	-0-	-1563	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	4071	2			Y	-0-	30	1			3
07	DLQ G-10		4220	-0-	4220	8291	4216	2	4	9	Y	4					7
08	12458	X	4167	-0-	-8291	-0-	4167	2			Y	-0-					7
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					7
10	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					7
11	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	3572	2	10	9	Y	9					16

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7566	-0-	-534	-0-	42	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	42	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7443	-0-	-927	-0-	41	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	39	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6932	-0-	-880	-0-	38	1	6894	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6193	-0-	-1367	-0-	34	1	6159	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3899	-0-	-1291	-0-	3898	2	1	9	N	1					3
07	5363	X	3313	-0-	-2050	-0-	3312	2	1	9	N	1					4
08	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	4247	2	3	9	N	3					7
09	4770	X	3788	-0-	-982	-0-	3787	2	1	9	N	1					8
10	4650	X	2386	-0-	-2264	-0-	2386	2			N	-0-	3	1			5
11	4110	X	744	-0-	-3366	-0-	744	2			N	-0-	4	1			1

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	530	1	782	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	534	-0-	-1450	-0-	394	1	140	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	876	-0-	-860	-0-	400	1	476	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	421	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	1			N	-0-					-0-
11	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
*11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

06	DLQ G-10		7356	-0-	7356	7356	7355	2	1	9	Y	1	59	1			6
07	DLQ G-10		6194	-0-	6194	13550	6190	2	4	9	Y	4					10
08	21214	X	7664	-0-	-13550	-0-	7664	2			Y	-0-					10
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					10
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	2			Y	-0-					10
11	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	7226	2	22	9	Y	20					30

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

06	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	3208	2	7	9	Y	6					14
07	DLQ G-10		3178	-0-	3178	6393	3153	2	25	9	Y	23					37
08	9744	X	3351	-0-	-6393	-0-	3351	2			Y	-0-					37
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					37
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3151	2	9	9	Y	8					45
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2			Y	-0-					45

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

06	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3855	-0-	-1942	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1955	-0-	-2755	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1109	-0-	-3758	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	970	-0-	-3320	-0-	970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6349	-0-	-812	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5945	-0-	-1216	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	3253	-0-	-3677	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	3875	-0-	-2883	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	4123	-0-	-2417	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

06	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	187	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	178	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	189	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	154	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4145	-0-	-784	-0-	170	1	3975	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6272	-0-	-796	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5607	-0-	-1203	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

06	8490	X	7201	-0-	-1289	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7353	-0-	-1420	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7295	-0-	-1478	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7347	-0-	-483	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7248	-0-	-192	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6931	-0-	-269	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	615	-0-	-1338	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	339	-0-	-2571	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

06	8790	X	2718	-0-	-6072	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6252	-0-	-2645	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
09	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
*11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6547	-0-	-803	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4441	-0-	-2639	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4642	-0-	-2333	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3911	-0-	-2629	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4768	-0-	-2042	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6052	-0-	-923	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5239	-0-	-1031	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4959	-0-	1959	1959	351	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2973	-0-	-127	1832	356	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3719	-0-	619	2451	199	1	3520	2	N	-0-					-0-
09	6381	X	3930	-0-	-2451	-0-	163	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	193	1	4532	2	N	-0-					-0-
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	186	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6211	-0-	-206	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5871	-0-	-399	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	482	1	2043	2	N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	504	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	524	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3462	-0-	362	362	558	1	2904	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2907	-0-	-93	269	467	1	2440	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1547	-0-	1547	2077	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1700	N	1225	-0-	-475	1602	1224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3000	N	1459	-0-	-1541	61	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	5599	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		5811	-0-	5811	11410	5811	2			Y	-0-					96
08	17136	X	5726	-0-	-11410	-0-	5726	2			Y	-0-					96
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			Y	-0-					96
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			Y	-0-					96
11	5610	X	5548	-0-	-62	-0-	5548	2			Y	-0-					96

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	8804	-0-	-1366	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8981	-0-	-1063	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7515	-0-	-1485	-0-	2	1	7513	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8556	-0-	-744	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7693	-0-	-1097	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7016	-0-	-154	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7033	-0-	-376	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6835	-0-	-791	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6341	-0-	-1039	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6986	-0-	-640	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	797	-0-	-1123	-0-	130	1	667	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	193	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	810	N	305	-0-	-505	-0-	206	1	99	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	126	-0-	-1579	-0-	126	1			N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5964	-0-	-1259	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6249	-0-	-741	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5904	-0-	-1257	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5757	-0-	-1173	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	13459	-0-	-701	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13058	-0-	-1264	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13144	-0-	-1178	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
*11	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7246	-0-	-224	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7052	-0-	-450	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7591	-0-	-449	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11333	-0-	-788	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	8386	-0-	-3344	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10740	-0-	-606	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
*11	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	452	1	4013	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	459	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	408	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	364	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	392	1	3240	2	N	-0-					-0-
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	412	1	3434	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1100	-0-	-910	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	58	-0-	-2422	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

06	4920	X	3800	-0-	-1120	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4152	-0-	-932	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3376	-0-	-644	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	204	1	4168	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	188	1	3981	2	N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	195	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	172	1	3632	2	N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	167	1	3511	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

06	DLQ G-10		4374	-0-	4374	4374	4374	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4119	-0-	4119	8493	4119	2			Y	-0-					-0-
08	12897	X	4404	-0-	-8493	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4228	-0-	-360	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

06	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	6004	2	1	9	Y	1					43
07	DLQ G-10		6183	-0-	6183	12188	6180	2	3	9	Y	3					46
08	18420	X	6232	-0-	-12188	-0-	6232	2			Y	-0-					46
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					46
10	6355	X	5785	-0-	-570	-0-	5785	2			Y	-0-					46
11	6030	X	5355	-0-	-675	-0-	5355	2			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2707	-0-	-1673	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
07	4495	X	3346	-0-	-1149	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	3236	-0-	-454	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	2089	-0-	-3011	-0-	2089	2			N	-0-			-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

06	7920	X	7466	-0-	-454	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7513	-0-	-485	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	5104	-0-	-2801	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
09	7650	X	5010	-0-	-2640	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	4607	-0-	-2863	-0-	4607	2			N	-0-			-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

06	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4016	-0-	-820	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	4350	2			N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

06	3000	N	3143	-0-	143	143	236	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3355	-0-	3355	3498	251	1	3104	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2496	-0-	2496	5994	134	1	2362	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	6318	324	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		399	-0-	399	6717	399	1			N	-0-			-0-
*11	6945	X	228	-0-	-6717	-0-	228	1			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

06	9630	X	8281	-0-	-1349	-0-	8281	2			N	-0-			-0-
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-			-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	9510	-0-	-100	-0-	9510	2			N	-0-			-0-
*11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

06	6090	X	4210	-0-	-1880	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	4871	-0-	-859	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5021	-0-	-900	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	4779	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	275	1	4172	2	N	-0-			-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	272	1	4649	2	N	-0-			-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	N	-0-			-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	271	1	4146	2	N	-0-			-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	285	1	3767	2	N	-0-			-0-
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	294	1	3868	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4498	-0-	-1292	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4029	-0-	-1954	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5913	-0-	-659	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5780	-0-	-580	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

06	8430	X	7332	-0-	-1098	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7790	-0-	-921	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7167	-0-	-1079	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

06	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11035	-0-	-635	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9963	-0-	-1786	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11112	-0-	-637	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10668	-0-	-702	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10178	-0-	-1354	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

06	4890	X	3500	-0-	-1390	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3216	-0-	-690	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3095	-0-	-780	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2161	-0-	-1349	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

06	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4780	-0-	-1141	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5310	-0-	-420	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4729	-0-	-911	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	274	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	2214	-0-	-3614	-0-	244	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	302	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	2621	-0-	-3207	-0-	206	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	485	-0-	-5155	-0-	171	1	314	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	10119	-0-	-1701	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9512	-0-	-2144	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8466	-0-	-3190	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	7012	-0-	-4268	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9628	-0-	-1935	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	38	1	3126	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3095	-0-	-842	-0-	144	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	261	1	3118	2	N	-0-					-0-
*11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	234	1	4409	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4805	-0-	-899	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3807	-0-	-1773	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4127	-0-	-1273	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	139	1	4793	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	104	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4210	-0-	-2114	-0-	63	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4841	-0-	-1189	-0-	81	1	4760	2	N	-0-					-0-
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	459	1	5630	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4508	-0-	-412	-0-	298	1	4210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6012	-0-	-560	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5632	-0-	-728	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

06	11280	X	10998	-0-	-282	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11348	-0-	-370	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11324	-0-	-394	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11081	-0-	-259	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10517	-0-	-1046	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9026	-0-	-1984	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

06	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5204	-0-	-1523	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4253	-0-	-1537	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

06	7530	X	7403	-0-	-127	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7308	-0-	-504	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6785	-0-	-805	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6197	-0-	-1646	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6552	-0-	-858	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7349	-0-	-631	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7627	-0-	-619	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7046	-0-	-514	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	128	1	13809	2	N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	74	1	14074	2	N	-0-					-0-
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	13190	-0-	-250	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12329	-0-	-1559	-0-	13	1	12316	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	10252	-0-	-3188	-0-	47	1	10205	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	13808	-0-	-1552	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14021	-0-	-1851	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
08	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13877	-0-	-1363	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4080	-0-	-1290	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3937	-0-	-1333	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4345	-0-	-485	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6190	-0-	-170	-0-	415	1	5775	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	409	1	5795	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	4765	-0-	-1807	-0-	132	1	4633	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	2658	-0-	-3672	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1414	-0-	-5003	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	78	-0-	-6102	-0-	78	2			N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6372	-0-	-258	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6622	-0-	-570	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6722	-0-	-470	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	11402	-0-	-58	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	6798	-0-	-5044	-0-	155	1	6643	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	46	1	11038	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	8483	-0-	-3307	-0-	89	1	8394	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11269	-0-	-914	-0-	31	1	11238	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6632	-0-	-4768	-0-	126	1	6506	2	N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

06	8610	X	8598	-0-	-12	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8844	-0-	-53	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8544	-0-	-66	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8282	-0-	-1018	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

06	5430	X	3042	-0-	-2388	-0-	316	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4771	-0-	-778	-0-	362	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	362	1	4127	2	N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	351	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	2221	-0-	-2553	-0-	362	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	351	1	3621	2	N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

06	5010	X	4147	-0-	-863	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4363	-0-	-659	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

06	8760	X	8212	-0-	-548	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8286	-0-	-425	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7952	-0-	-388	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

06	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5889	-0-	-404	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6373	-0-	-1129	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6377	-0-	-883	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

06	3240	X	3209	-0-	-31	-0-	3209	2			N	-0-					1
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	N	1					2
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	2	3	9	N	3					5
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1					6
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4441	2	2	9	N	2	3	1			5
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3758	2	4	9	N	4	6	1			3

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

06	DLQ G-10		2779	-0-	2779	2779	8	1	2770	2	Y	1					17
							1	9									
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	5165	16	1	2370	2	Y	-0-					17
08	7965	X	2800	-0-	-5165	-0-	2791	2	9	9	Y	8					25
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3929	2	12	9	Y	11					36
10	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	2			Y	-0-					36
*11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	2	Y	3					39
							3	9									

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

06	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	3			N	-0-					64
07	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3106	3			N	-0-					64
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	3			N	-0-					64
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	3			N	-0-					64
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					64
11	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2621	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

06	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6555	-0-	-823	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6026	-0-	-1352	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6346	-0-	-877	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3928	-0-	-567	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7632	2	2	9	N	2					4
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8748	2	2	9	N	2					6
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8245	2	7	9	N	6					12
09	7620	X	5173	-0-	-2447	-0-	5171	2	2	9	N	2					14
10	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	6726	2	2	9	N	2	6	1			10
11	7740	X	5648	-0-	-2092	-0-	5642	2	6	9	N	5	11	1			4

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

06	17040	X	2806	-0-	-14234	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13552	-0-	-4056	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
08	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31742	2			N	-0-					-0-
09	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	29843	2			N	-0-					-0-
10	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	29049	2			N	-0-					-0-
*11	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

06	10830	X	8160	-0-	-2670	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9315	-0-	-105	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9770	-0-	-57	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9034	-0-	-476	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

06	4050	X	2414	-0-	-1636	-0-	233	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	304	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1253	-0-	-2287	-0-	157	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	270	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	200	1	3206	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

06	8070	X	6781	-0-	-1289	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6895	-0-	-1444	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5154	-0-	-2534	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6527	-0-	-313	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	3218	-0-	-3850	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4926	-0-	-1854	-0-	193	1	4733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7951	-0-	-1079	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8444	-0-	-887	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	1579	-0-	-7442	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	3546	-0-	-5072	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	534	-0-	-7626	-0-	534	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
*11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6547	2	4	9	Y	4					26
07	DLQ G-10		7088	-0-	7088	13639	7081	2	7	9	Y	6					32
08	20521	X	6882	-0-	-13639	-0-	6882	2			Y	-0-					32
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					32
10	7099	X	6505	-0-	-594	-0-	6498	2	7	9	Y	6					38
11	6870	X	5905	-0-	-965	-0-	5905	2			Y	-0-					38

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	355	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	310	1	3114	2	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	313	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	332	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	310	1	1938	2	N	-0-					-0-
*11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	347	1	2109	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	430	1	177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	438	1	780	2	N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	423	1	555	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	451	-0-	-758	-0-	186	1	265	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	222	-0-	-2628	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	413	-0-	-2532	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	681	-0-	-2169	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3414	-0-	-966	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3272	-0-	-1254	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2325	-0-	-1209	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4708	-0-	4708	4708	4698	2	10	9	Y	9					42
07	DLQ G-10		5011	-0-	5011	9719	5005	2	6	9	Y	5					47
08	14557	X	4838	-0-	-9719	-0-	4838	2			Y	-0-					47
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					47
10	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			Y	-0-					47
11	4860	X	4018	-0-	-842	-0-	4003	2	15	9	Y	14					61

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	8910	-0-	5810	5810	8910	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11748	-0-	8748	14558	11748	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8182	-0-	5082	19640	195	1	7987	2	N	-0-					-0-
*11	27205	X	7565	-0-	-19640	-0-	103	1	7462	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5486	-0-	-844	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5087	-0-	-1578	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4980	-0-	-1685	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
*11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	9952	-0-	-1568	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11246	-0-	-410	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11924	-0-	-166	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2175	-0-	-2385	-0-	405	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	2687	-0-	-2025	-0-	387	1	2300	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	399	1	3077	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	339	1	2883	3	N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	326	1	3463	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	421	-0-	-2939	-0-	242	1	179	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3907	-0-	907	907	2	1	3905	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	24	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4308	-0-	-931	-0-	24	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4328	-0-	-322	-0-	24	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4313	-0-	-187	-0-	24	1	4289	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	24	1	4383	2	N	-0-					-0-
*11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	24	1	4319	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9489	-0-	-141	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	9932	-0-	-19	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	9292	-0-	-308	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9606	-0-	-314	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9077	-0-	-583	-0-	9077	3			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	161	-0-	-1141	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
*11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	1852	-0-	-1568	-0-	346	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	383	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2386	-0-	-1148	-0-	387	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	380	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1633	-0-	-1808	-0-	371	1	1262	2	N	-0-					-0-
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	435	1	4212	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	11140	-0-	-140	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	11533	-0-	-123	-0-	11533	3			N	-0-					-0-
08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			N	-0-					-0-
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	11161	-0-	-179	-0-	11161	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	253	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	198	1	4900	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	231	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4514	-0-	-1756	-0-	212	1	4302	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4738	-0-	-1741	-0-	252	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4442	-0-	-1828	-0-	249	1	4193	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8181	-0-	-609	-0-	8172	2	9	9	N	8					131
07	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	8063	2	3	9	N	3					134
08	8711	X	7623	-0-	-1088	-0-	7623	2			N	-0-					134
09	8430	X	8068	-0-	-362	-0-	8068	2			N	-0-					134
10	8618	X	8188	-0-	-430	-0-	8188	2			N	-0-					134
*11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8286	2	28	9	N	25					159

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	4105	-0-	-3185	-0-	118	1	3987	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	4653	-0-	-2880	-0-	193	1	4460	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	5191	-0-	-2342	-0-	190	1	5001	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4652	-0-	-1288	-0-	22	1	4630	2	N	-0-			-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	42	1	6021	2	N	-0-			-0-
*11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1	1	5964	2	N	-0-			-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

06	3330	X	687	-0-	-2643	-0-	271	1	416	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	316	1	3003	2	N	-0-			-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	256	1	5039	2	N	-0-			-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-			-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	52	1	3640	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1705	-0-	-1625	-0-	1705	2			N	-0-			-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	1063	-0-	-3246	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	3676	-0-	-524	-0-	3676	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

06	2820	X	8	-0-	-2812	-0-	8	1			N	-0-			-0-
07	651	X	489	-0-	-162	-0-	143	1	346	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	981	-0-	-1065	-0-	163	1	818	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	491	-0-	-1489	-0-	133	1	358	2	N	-0-			-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	N	-0-			-0-
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	130	1	2629	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

06	6450	X	6058	-0-	-392	-0-	6058	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	6081	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	4710	-0-	-1552	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5240	-0-	-820	-0-	5240	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	4240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4774	X	2939	-0-	-1835	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1005	-0-	-2684	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	905	-0-	-2665	-0-	905	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2302	-0-	-1542	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2782	-0-	-698	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	7108	2	7	9	Y	6					65
07	DLQ G-10		7110	-0-	7110	14225	7102	2	8	9	Y	7	62	1			10
08	21052	X	6827	-0-	-14225	-0-	6827	2			Y	-0-					10
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5791	2	39	9	Y	35					45
10	8804	X	6336	-0-	-2468	-0-	6336	2			Y	-0-					45
11	7110	X	5971	-0-	-1139	-0-	5947	2	24	9	Y	22					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5152	-0-	-848	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5091	-0-	-1109	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		8337	-0-	8337	15977	8333	2	4	9	Y	4					78
08	23312	X	7335	-0-	-15977	-0-	7335	2			Y	-0-					78
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					78
10	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7235	2			Y	-0-					78
11	8070	X	6588	-0-	-1482	-0-	6588	2			Y	-0-					78

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	122	1	6217	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3544	-0-	-1540	-0-	177	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	1745	-0-	-3175	-0-	149	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	58	-0-	-5026	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4587	-0-	-333	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3797	-0-	-1256	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	2204	-0-	-2236	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	1627	-0-	-2961	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2692	-0-	-1388	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3376	-0-	-974	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	-0-					4
09	T. A.		3634	-0-	3634	3634	303	1	3331	2	Y	-0-					4
10	T. A.		3325	-0-	3325	6959	333	1	2992	2	Y	-0-					4
11	T. A.		5092	-0-	5092	12051	211	1	4874	2	Y	6					10
							7	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	10	1	6904	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	4	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	92	1	6103	2	N	-0-					-0-
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	57	1	6830	2	N	-0-					-0-
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	71	1	7061	2	N	-0-					-0-
*11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	82	1	6903	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	31	1	5224	2	N	-0-					-0-
*11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	19	1	5325	2	N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	351	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	362	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	362	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1209	-0-	-1221	-0-	351	1	858	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1016	-0-	-1495	-0-	362	1	654	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1983	-0-	-447	-0-	351	1	1632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-			-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	4434	-0-	-6	-0-	4434	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

06	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	123	1	3497	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	69	1	3840	2	N	-0-			-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	121	1	4128	2	N	-0-			-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	131	1	3962	2	N	-0-			-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	145	1	4069	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	120	1	3913	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
09	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
10	2604	N	1532	-0-	-1072	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
11	2460	N	1694	-0-	-766	-0-	1694	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

06	9930	X	8152	-0-	-1778	-0-	8152	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	9001	-0-	-1229	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	7992	-0-	-2238	-0-	32	1	7960	2	N	-0-			-0-
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
*11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-			-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	156	1	2829	2	N	-0-			-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	170	1	1728	2	N	-0-			-0-
*11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	136	1	4977	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

06	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	5870	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	5595	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5230	-0-	-530	-0-	5230	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	98	1	2700	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	145	1	2495	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	135	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	150	1	2112	2	N	-0-					-0-
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	201	1	3245	2	N	-0-					-0-
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	184	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2690	-0-	-550	-0-	214	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1108	-0-	-2240	-0-	27	1	1081	2	N	-0-					-0-
*11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	247	1	3981	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
08	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7635	-0-	-1815	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3385	-0-	3385	3385	148	1	3237	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6928	150	1	3393	2	Y	-0-					17
08	10710	X	3782	-0-	-6928	-0-	147	1	3633	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	127	1	3259	2	Y	-0-					17
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	109	1	3256	2	Y	-0-					17
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	102	1	3535	2	Y	-0-					17

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	195	1	1010	2	Y	2					49
							2	9									
07	DLQ G-10		1845	-0-	1845	3052	237	1	1608	2	Y	-0-					49
08	5434	X	2382	-0-	-3052	-0-	282	1	2100	2	Y	-0-					49
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	269	1	1755	2	Y	-0-					49
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	272	1	2203	2	Y	-0-					49
11	2310	X	1784	-0-	-526	-0-	303	1	1481	2	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4708	-0-	-902	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	8637	-0-	-2223	-0-	88	1	8549	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9621	-0-	-1353	-0-	91	1	9530	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9559	-0-	-1198	-0-	91	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8711	-0-	-1459	-0-	88	1	8623	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9506	-0-	-383	-0-	91	1	9415	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	88	1	8865	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4011	-0-	4011	4011	66	1	3945	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		3939	-0-	3939	7950	62	1	3877	2	Y	-0-					36
08	11496	X	3546	-0-	-7950	-0-	57	1	3489	2	Y	-0-					36
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	54	1	4129	2	Y	-0-					36
10	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	80	1	3896	2	Y	-0-					36
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	87	1	3885	2	Y	-0-					36

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	351	1	3946	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	362	1	4739	2	N	-0-					-0-
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	362	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	351	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	362	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3329	-0-	-871	-0-	351	1	2978	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4138	-0-	-1622	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	2	1	5169	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	159	-0-	-4911	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	4898	X	2222	-0-	-2676	-0-	107	1	2115	2	N	-0-					-0-
*11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	227	1	2153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4078	249	1	1448	3	Y	-0-					-0-
08	6599	X	2521	-0-	-4078	-0-	275	1	2246	3	Y	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	815	1	2412	3	Y	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	2601	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	5549	1	4268	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	3953	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ G-10		4662	-0-	4662	8616	4662	2			Y	-0-					19
08	13124	X	4508	-0-	-8616	-0-	4495	2	13	9	Y	12					31
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14					45
10	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	2			Y	-0-					45
11	4500	X	4204	-0-	-296	-0-	4198	2	6	9	Y	5					50

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	296	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	245	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	349	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	61	1	9046	2	N	-0-					-0-
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	30	1	7109	2	N	-0-					-0-
*11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	3	N	-0-					-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	282	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	3	N	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	272	1	2677	3	N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8334	-0-	-186	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8586	-0-	-125	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8204	-0-	-226	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8101	-0-	-517	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6313	-0-	-557	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	5603	-0-	-1403	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5983	-0-	-1023	-0-	1	1	5982	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5446	-0-	-1334	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5428	-0-	-1423	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	6213	-0-	-87	-0-	6213	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		6326	-0-	6326	6326	6326	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		7643	-0-	7643	13969	7643	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	167	1	4354	2	N	-0-			-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	193	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	206	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-			-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	199	1	3011	2	N	-0-			-0-
*11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	207	1	4778	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

06	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	185	1	2261	2	N	3			28
							3	9							
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	192	1	2258	2	N	19			47
							21	9							
08	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	192	1	2279	2	N	-0-			47
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	N	-0-			47
10	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	184	1	2169	2	N	-0-			47
11	2400	N	880	-0-	-1520	-0-	162	1	718	2	N	-0-			47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	182	1 9	2177	2	Y	1					28
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4672	169	1 9	2142	2	Y	1					29
08	6683	X	2011	-0-	-4672	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					29
09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	-0-					29
10	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	106	1	1721	2	Y	-0-					29
11	2370	X	1776	-0-	-594	-0-	157	1	1619	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	193	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	183	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	188	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	949	-0-	-641	-0-	129	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	130	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	990	N	657	-0-	-333	-0-	135	1	522	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7111	-0-	4111	9407	338	1	6773	2	N	-0-					-0-
07	12456	X	3049	-0-	-9407	-0-	178	1	2871	2	N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	134	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	7829	-0-	-2311	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8500	-0-	-1978	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7747	-0-	-747	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5525	-0-	-3265	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7399	-0-	-506	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7883	-0-	-22	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6566	-0-	-1084	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4135	-0-	-1595	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	2083	-0-	-4334	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

06	5160	X	4740	-0-	-420	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	45	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	29	1	4506	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3905	-0-	-1255	-0-	53	1	3852	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

06	7590	X	7081	-0-	-509	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7452	-0-	-391	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*11	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

06	7950	X	7531	-0-	-419	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7201	-0-	-1014	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7347	-0-	-393	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7145	-0-	-636	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7106	-0-	-424	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

06	11250	X	9500	-0-	-1750	-0-	20	1	9480	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	1299	-0-	-10326	-0-	173	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	127	-0-	-11498	-0-	90	1	37	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
10	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	9510	X	1165	-0-	-8345	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

06	6900	X	6762	-0-	-138	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6770	-0-	-360	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

06	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	170	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2666	-0-	-2170	-0-	30	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	48	1	4365	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3087	-0-	-1222	-0-	45	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	2	1	4277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

06	DLQ G-10		4521	-0-	4521	4521	4520	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	9972	5444	2	7	9	Y	6					14
08	15431	X	5459	-0-	-9972	-0-	5459	2			Y	-0-					14
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					14
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5373	2	3	9	Y	3					17
11	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4705	2	4	9	Y	4					21

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

06	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

06	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	319	1	3352	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		4632	-0-	4632	8304	227	1	4398	2	Y	6					14
							7	9									
08	12990	X	4686	-0-	-8304	-0-	160	1	4526	2	Y	-0-					14
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4250	2	Y	-0-					14
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	161	1	5165	2	Y	3					17
							3	9									
*11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	159	1	5306	2	Y	4					21
							4	9									

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	188	-0-	-262	-0-	188	1			N	-0-					-0-
07	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	1			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	1			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	11588	-0-	-262	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11111	-0-	-793	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11405	-0-	-809	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9232	-0-	-2588	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	8300	-0-	-3914	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
*11	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3709	-0-	-941	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6099	-0-	-171	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	151	1	3568	2	N	7	53	1			124
							8	9									
07	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	185	1	3594	2	N	6					130
							7	9									
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3706	2	N	-0-					130
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	171	1	3569	2	N	-0-					130
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	196	1	4001	2	N	-0-					130
11	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	191	1	3438	2	N	-0-					130

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	282	1	558	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	262	1	157	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	1			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	132	1	315	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

06	11250	X	10255	-0-	-995	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10754	-0-	-871	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10168	-0-	-1116	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9706	-0-	-884	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	8547	-0-	-2396	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10186	-0-	-224	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10542	-0-	-498	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10818	-0-	-590	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10237	-0-	-803	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1120	-0-	-1910	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2226	-0-	-905	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2396	-0-	-735	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6905	-0-	6905	6905	6905	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		6994	-0-	6994	13899	6992	2	2	9	Y	2					35
08	21289	X	7390	-0-	-13899	-0-	7390	2			Y	-0-					35
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					35
10	7192	X	5248	-0-	-1944	-0-	5248	2			Y	-0-					35
11	7140	X	3734	-0-	-3406	-0-	3734	2			Y	-0-					35

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	9205	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	68	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	68	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	82	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	45	1	2313	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7382	2	2	9	N	2					9
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7204	2	2	9	N	2					11
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	N	4					15
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6461	2	2	9	N	2					17
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6809	2	2	9	N	2	7	1			12
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6497	2	9	9	N	8	14	1			6

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
*11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

06	8700	X	6167	-0-	-2533	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5885	-0-	-3105	-0-	3	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8182	-0-	-653	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7552	-0-	-938	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	5382	-0-	-2926	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

06	7980	X	6983	-0-	-997	-0-	273	1	6710	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6999	-0-	-1247	-0-	276	1	6723	2	N	-0-					-0-
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	301	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5398	-0-	-1592	-0-	238	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	316	1	7404	2	N	-0-					-0-
*11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	295	1	7413	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4982	-0-	-2128	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3757	-0-	-3590	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5706	-0-	-1404	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7575	-0-	-1012	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5773	-0-	-2537	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	5344	-0-	-3088	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6403	-0-	-1367	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

06	6780	X	6498	-0-	-282	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5364	-0-	-1146	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	231	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	198	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	113	1	3182	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2085	-0-	-1759	-0-	112	1	1973	2	N	-0-					-0-
*11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	174	1	4198	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1349	-0-	-1111	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

06	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6014	-0-	-93	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5307	-0-	-753	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

06	5850	X	5755	-0-	-95	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4817	-0-	-1197	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4666	-0-	-1286	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4917	-0-	-843	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SHOEBAR RANCH				WELL #: J 1H	RRCID -> 238881					COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4952			PERF. 5523 -		8471
06	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	271	1	1717	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3621	321	1	1312	3	Y	-0-					27
08	5356	X	1735	-0-	-3621	-0-	291	1	1441	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	710	1	2020	3	Y	17					44
							19	9									
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	2273	1	2081	3	Y	-0-					44
*11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	3224	1	2365	3	Y	-0-					44
	SDA BURLESON UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 238882					COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 7321			PERF. 7417 -		9151
06	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4730	-0-	-610	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4587	-0-	-633	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
	POCKRUS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 238883					COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 8357			PERF. 8763 -		11574
06	5070	X	225	-0-	-4845	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1206	-0-	-2793	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	17	-0-	-6103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	WEAVER UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 238884					COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 6538			PERF. 7364 -		8795
06	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	3105	2	2	9	Y	2					14
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6185	3075	2	3	9	Y	3					17
08	9683	X	3498	-0-	-6185	-0-	3498	2			Y	-0-					17
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					17
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3448	2	3	9	Y	3					20
11	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			Y	-0-					20
	NEAL				WELL #: 2H	RRCID -> 238885					COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 7362			PERF. 7588 -		9478
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5310	-0-	-2190	-0-	68	1	5242	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4637	-0-	-3299	-0-	13	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4891	-0-	-3045	-0-	179	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7454	-0-	-226	-0-	83	1	7371	2	N	-0-					-0-
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	9	1	7288	2	N	-0-					-0-
*11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	10	1	6583	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

06	DLQ G-10		4546	-0-	4546	4546	4543	2	3	9	Y	3					17
07	DLQ G-10		4505	-0-	4505	9051	4501	2	4	9	Y	4					21
08	13459	X	4408	-0-	-9051	-0-	4408	2			Y	-0-					21
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					21
10	4712	X	3694	-0-	-1018	-0-	3691	2	3	9	Y	3					24
11	4560	X	3795	-0-	-765	-0-	3795	2			Y	-0-					24

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

06	2640	N	2406	-0-	-234	-0-	2394	2	12	9	N	11					229
07	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2404	2	10	9	N	9	171	1			67
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2572	2	3	9	N	3					70
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-					70
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3					73
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	N	33					106

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4464	X	3636	-0-	-828	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4194	-0-	-673	-0-	4192	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4169	-0-	-421	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

06	7740	X	6459	-0-	-1281	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5422	-0-	-2390	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
*11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	14806	-0-	-104	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14935	-0-	-937	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	11071	-0-	-4801	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13499	-0-	-1861	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14160	-0-	-1371	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14435	-0-	-385	-0-	14435	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

06	7830	X	5024	-0-	-2806	-0-	324	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	292	1	7889	2	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	241	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	169	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	165	1	6661	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6237	-0-	-1683	-0-	125	1	6112	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6767	-0-	-193	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6752	-0-	-626	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5109	-0-	-2031	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

06	9240	X	7965	-0-	-1275	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8112	-0-	-382	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7840	-0-	-230	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7783	-0-	-556	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7226	-0-	-754	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

06	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2685	-0-	-1125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2776	-0-	-1099	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	24	1	3103	2	N	38					296
							42	9									
07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	23	1	2950	2	N	27					323
							30	9									
08	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	21	1	2749	2	N	8					331
							9	9									
09	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	20	1	2683	2	N	2	177	1			156
							2	9									
10	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	24	1	3108	2	N	-0-					156
11	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	20	1	2664	2	N	53					209
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10796	-0-	-891	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10233	-0-	-1454	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10690	-0-	-749	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9695	-0-	-835	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2907	-0-	-903	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2822	-0-	-1115	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10263	-0-	-1287	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11809	-0-	-126	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
08	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
10	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
*11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3380	-0-	280	717	3380	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3193	-0-	193	910	3193	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7692	-0-	-182	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7594	-0-	-26	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6980	-0-	-190	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7035	-0-	-653	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6989	-0-	-234	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

06	6150	X	4918	-0-	-1232	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2594	-0-	-3761	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5868	-0-	-53	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5581	-0-	-89	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

06	6090	X	4252	-0-	-1838	-0-	159	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4184	-0-	-2109	-0-	171	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4048	-0-	-2245	-0-	171	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	106	1	3884	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3872	-0-	-1026	-0-	100	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	117	1	3313	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	759	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	939	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	450	1	5121	2	N	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	397	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1830	-0-	-2076	-0-	357	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	1511	-0-	-2269	-0-	408	1	1102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

06	14B2 EXT		2461	-0-	2461	2461	95	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14194	-0-	14194	16655	355	1	13839	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14839	-0-	14839	31494	351	1	14488	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13091	-0-	13091	44585	349	1	12742	2	N	-0-					-0-
10	60233	X	15648	-0-	-44585	-0-	382	1	15266	2	N	-0-					-0-
*11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	261	1	15155	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

06	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3478	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6585	3107	2			Y	-0-					67
08	10031	X	3446	-0-	-6585	-0-	3446	2			Y	-0-					67
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					67
10	4371	X	3203	-0-	-1168	-0-	3203	2			Y	-0-					67
11	3480	X	2842	-0-	-638	-0-	2842	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	372	X	161	-0-	-211	-0-	12	1	147	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	351	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	362	1	5435	2	N	-0-					-0-
*11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	304	1	1030	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

06	8490	X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8385	-0-	-512	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7874	-0-	-736	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
*11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

06	DLQ G-10		7577	-0-	7577	7577	7575	2	2	9	Y	2					43
07	DLQ G-10		7493	-0-	7493	15070	7490	2	3	9	Y	3					46
08	22552	X	7482	-0-	-15070	-0-	7482	2			Y	-0-					46
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					46
10	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7476	2			Y	-0-					46
11	7590	X	6990	-0-	-600	-0-	6990	2			Y	-0-					46

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	96	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	96	1	6050	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	68	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	113	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	185	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4529	-0-	-1411	-0-	140	1	4389	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4096	-0-	-254	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	6024	-0-	-2916	-0-	101	1	5923	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	5892	-0-	-3346	-0-	203	1	5689	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	5033	-0-	-3771	-0-	316	1	4717	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	5852	-0-	-2248	-0-	270	1	5582	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7082	-0-	-1164	-0-	146	1	6936	2	N	-0-			-0-
*11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	94	1	9089	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

06	9270	X	8976	-0-	-294	-0-	8976	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	8902	-0-	-677	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	5242	-0-	-4028	-0-	209	1	5033	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	6139	-0-	-3440	-0-	215	1	5924	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	6583	-0-	-2387	-0-	108	1	6475	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

06	6600	X	4428	-0-	-2172	-0-	81	1	4347	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	4209	-0-	-2611	-0-	82	1	4127	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	57	1	4630	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	54	1	5690	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5545	-0-	-872	-0-	57	1	5488	2	N	-0-			-0-
*11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	60	1	5245	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

06	5310	X	4065	-0-	-1245	-0-	214	1	3851	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	199	1	5095	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	189	1	4315	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	278	1	3710	2	N	-0-			-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	257	1	5370	2	N	-0-			-0-
*11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	220	1	5337	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	1830	-0-	-3471	-0-	156	1	1674	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	179	-0-	-5122	-0-	101	1	78	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	1520	-0-	-3610	-0-	145	1	1375	2	N	-0-			-0-
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	168	1	5182	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	1289	-0-	-3571	-0-	83	1	1206	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

06	7470	X	4515	-0-	-2955	-0-	395	1	4120	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	3556	-0-	-4163	-0-	419	1	3137	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	4439	-0-	-3280	-0-	477	1	3962	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	4582	-0-	-2888	-0-	509	1	4073	2	N	-0-			-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	511	1	7447	2	N	-0-			-0-
*11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	385	1	4197	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12267	-0-	-963	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11798	-0-	-1873	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12132	-0-	-1229	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11452	-0-	-1448	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11243	-0-	-2087	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10682	-0-	-1588	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3240	-0-	-2681	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6885	-0-	-345	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6137	-0-	-1334	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4937	-0-	-553	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	2698	-0-	-2293	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4926	-0-	-804	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5872	-0-	-368	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4729	-0-	-1874	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4308	-0-	-2082	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3149	-0-	-3144	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3856	-0-	-2024	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
10	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5392	-0-	5392	5392	5392	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	11147	5755	2			Y	-0-					-0-
08	16843	X	5696	-0-	-11147	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527	2527	2527	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3580	-0-	3580	6107	3580	2			Y	-0-					-0-
08	9961	X	3854	-0-	-6107	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6287	-0-	-285	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5368	-0-	-992	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5454	-0-	-906	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - P/A 06/26/18

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

06	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	145	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	149	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	148	1	3258	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	108	1	3581	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	119	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	121	1	3750	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	322	1	6951	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	330	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	2320	-0-	-4376	-0-	264	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	1	-0-	-6479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	21	-0-	-6459	-0-	21	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5466	-0-	-264	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	293	1	1925	2	Y	2	91	1			20
							2	9									
07	DLQ G-10		5699	-0-	5699	7919	291	1	5388	2	Y	18					38
							20	9									
08	13112	X	5193	-0-	-7919	-0-	275	1	4888	2	Y	27	2	8			63
							30	9									
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	221	1	3980	2	Y	-0-					63
10	5704	X	4196	-0-	-1508	-0-	250	1	3946	2	Y	-0-					63
11	5520	X	4854	-0-	-666	-0-	272	1	4582	2	Y	-0-					63

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
*11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4271	-0-	-439	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4426	-0-	-69	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	806	-0-	-1354	-0-	806	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	420	-0-	-2640	-0-	420	1			N	-0-					-0-
07	3162	X	1368	-0-	-1794	-0-	543	1	825	2	N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	482	1	3540	2	N	-0-					-0-
*09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	458	1	4375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	459	1	5558	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	493	1	1701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2320	-0-	-110	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
*11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	8811	-0-	-2169	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8810	-0-	-2536	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8860	-0-	-564	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8187	-0-	-933	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7365	-0-	-1749	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7155	-0-	-1665	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	326	1	9358	2	N	-0-					-0-
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	304	1	8327	2	N	-0-					-0-
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	294	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	350	1	7666	2	N	-0-					-0-
*10	6045	X	5849	-0-	-196	-0-	400	1	5448	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	430	1	6760	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	187	1	6017	2	N	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	158	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	170	1	5801	2	N	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	186	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	177	1	5934	2	N	-0-					-0-
*11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	173	1	5557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	3185	-0-	-2485	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3204	-0-	-2531	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3514	-0-	-1818	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3400	-0-	-1760	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1389	-0-	-2827	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	876	-0-	-2514	-0-	876	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6398	-0-	-1162	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6429	-0-	-1383	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6467	-0-	-433	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
*11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5460	-0-	-30	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
*11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	371	1	6666	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	472	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	668	1	8134	2	N	-0-					-0-
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589	1	7998	2	N	-0-					-0-
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	418	1	10284	2	N	-0-					-0-
*11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	178	1	8045	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7562	-0-	-628	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7707	-0-	-198	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7462	-0-	-128	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3194	-0-	-991	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2622	-0-	-1563	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2037	-0-	-1623	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

06	2626	N	2582	-0-	-44	-0-	233	1	2348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	3233	-0-	133	133	322	1	2911	2	N	-0-					-0-
08	3491	X	3358	-0-	-133	-0-	281	1	3074	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	277	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	284	1	2722	2	N	-0-					-0-
*11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	322	1	2528	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					1
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6368	2	2	9	N	2					3
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-	1	1			2
*11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	2	7	9	N	6	5	1			3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

06	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4516	-0-	-524	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
*11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

06	4590	X	3755	-0-	-835	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2734	-0-	-1496	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4066	-0-	-134	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	351	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	300	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	362	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1473	-0-	-1587	-0-	337	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	311	1	715	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1575	-0-	-1485	-0-	351	1	1224	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8839	-0-	-895	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9712	-0-	-177	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	7905	-0-	-1995	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8955	-0-	-1275	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11389	-0-	-1538	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11638	-0-	-1289	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10821	-0-	-1689	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11321	-0-	-707	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11016	-0-	-624	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

06	3000	N	3378	-0-	378	378	29	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	579	3301	2			N	-0-					-0-
08	778	N	199	-0-	-579	-0-	199	1			N	-0-					-0-
09	480	X	347	-0-	-133	-0-	347	1			N	-0-					-0-
10	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	1			N	-0-					-0-
11	480	X	218	-0-	-262	-0-	218	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4997	-0-	-273	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4743	-0-	-357	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	154	1	6268	2	N	8					153
							9	9									
07	6882	X	6542	-0-	-340	-0-	133	1	6396	2	N	12					165
							13	9									
08	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	113	1	6505	2	N	-0-					165
09	6660	X	6264	-0-	-396	-0-	102	1	6162	2	N	-0-					165
10	6696	X	6171	-0-	-525	-0-	119	1	6052	2	N	-0-					165
11	6420	X	5753	-0-	-667	-0-	143	1	5598	2	N	11					176
							12	9									

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	489	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	912	-0-	-607	-0-	485	1	427	2	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	514	1	678	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	297	-0-	-993	-0-	297	1			N	-0-					-0-
10	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*11	3000	N	8424	-0-	5424	5424	727	1	7697	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2214	-0-	-1661	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6145	-0-	-425	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6486	-0-	-234	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6880	-0-	-1769	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6635	-0-	-1825	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6829	-0-	-1913	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5551	-0-	-2909	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	181	1	3448	3	N	1	1	8			78
							1	9									
07	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	218	1	1449	3	N	-0-					78
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	276	1	3058	3	N	23	6	8			95
							25	9									
09	3630	X	2817	-0-	-813	-0-	254	1	2563	3	N	-0-					95
10	3751	X	2442	-0-	-1309	-0-	301	1	2141	3	N	-0-					95
*11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	140	1	4182	3	N	-0-					95

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	227	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	183	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	174	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	137	1	2128	2	N	-0-					-0-
*11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	232	1	1782	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	4629	-0-	-1581	-0-	410	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5521	-0-	-896	-0-	500	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	480	1	4333	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	2570	-0-	-3580	-0-	367	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	1	-0-	-5339	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5644	-0-	-1076	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4992	-0-	-1668	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5721	-0-	-1657	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5522	-0-	-1618	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	5579	-0-	-3451	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4955	-0-	-4004	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5092	-0-	-3588	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4954	-0-	-626	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	6993	-0-	-1797	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7684	-0-	-1337	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8246	-0-	-248	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8081	-0-	-79	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7590	-0-	-842	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
*11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	113	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	480	1	15364	2	N	-0-					-0-
08	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	394	1	17213	2	N	-0-					-0-
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	338	1	16242	2	N	-0-					-0-
10	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	365	1	17418	2	N	-0-					-0-
*11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	320	1	14253	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

06	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3906	-0-	-654	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

06	1140	X	81	-0-	-1059	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

06	2160	X	341	-0-	-1819	-0-	341	1			N	-0-					-0-
07	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	323	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	430	-0-	-4654	-0-	430	1			N	-0-					-0-
09	4920	X	558	-0-	-4362	-0-	337	1	221	2	N	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	404	1	2867	2	N	-0-					-0-
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	292	1	3844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	9717	-0-	-1203	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11006	-0-	-278	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	4893	-0-	-6391	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	5954	-0-	-3766	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8894	-0-	-2111	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6842	-0-	-3808	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12278	-0-	-835	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12199	-0-	-914	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11747	-0-	-943	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12016	-0-	-1097	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11733	-0-	-957	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5895	-0-	-15	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4839	-0-	-1161	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8513	-0-	-997	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9333	-0-	-928	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8409	-0-	-1852	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6290	-0-	-3640	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
*11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5179	-0-	-971	-0-	189	1	4979	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	6355	X	4919	-0-	-1436	-0-	179	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5076	-0-	-1279	-0-	174	1	4896	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	163	1	5274	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4796	-0-	-567	-0-	218	1	4578	2	N	-0-					-0-
*11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	167	1	6267	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	166	1	9286	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6906	-0-	-69	-0-	153	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2213	-0-	-4762	-0-	161	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	340	1	5947	2	N	-0-					-0-
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	258	1	9045	2	N	-0-					-0-
*11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	245	1	8782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	17484	-0-	-1116	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17918	-0-	-1302	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18041	-0-	-528	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16585	-0-	-1115	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	17855	-0-	-218	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17130	-0-	-360	-0-	17130	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
07	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9785	-0-	-1765	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	9878	-0-	-2057	-0-	3	1	9875	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	7594	-0-	-3956	-0-	54	1	7540	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	346	1	7510	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	375	1	6549	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6971	-0-	-686	-0-	325	1	6646	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	289	1	6505	2	N	-0-					-0-
10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	369	1	8041	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5372	-0-	-2488	-0-	253	1	5119	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	167	1	3082	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	159	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	156	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	959	-0-	-2141	-0-	174	1	785	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	159	-0-	-2841	-0-	159	1			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9377	-0-	-1243	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9179	-0-	-2260	-0-	13	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9142	-0-	-2297	-0-	12	1	9130	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	8926	-0-	-2144	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9352	-0-	-1343	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9745	-0-	-605	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10354	-0-	-341	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3859	-0-	-5891	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*10	11005	X	3378	-0-	-7627	-0-	137	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	6024	-0-	-4626	-0-	268	1	5756	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

06	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
07	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
*11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	441	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3772	-0-	-2211	-0-	386	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	1429	-0-	-5887	-0-	425	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4645	-0-	-2435	-0-	286	1	4359	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5363	-0-	-1953	-0-	270	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4009	-0-	-2471	-0-	290	1	3719	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

06	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5544	-0-	-873	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8452	-0-	-11	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
*11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

06	6330	X	5827	-0-	-503	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4835	-0-	-1285	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

06	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	2988	3	12	9	Y	11	19	1			11
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5966	2958	3	8	9	Y	7					18
08	9801	X	3835	-0-	-5966	-0-	3811	3	24	9	Y	22	21	1			19
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3256	3	8	9	Y	7					26
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2868	3	8	9	Y	7	11	1			22
11	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	2690	3	11	9	Y	10	9	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	4560	-0-	-2550	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4702	-0-	-2521	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4031	-0-	-1759	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3729	-0-	-983	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3573	-0-	-987	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7058	-0-	-622	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7169	-0-	-767	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5346	-0-	-1970	-0-	63	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6344	-0-	-941	-0-	102	1	6242	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	5188	-0-	-1862	-0-	148	1	5040	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	107	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	98	1	4837	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	107	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	931	-0-	-4029	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	7	1	4349	2	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		3234	-0-	3234	7592	13	1	3219	2	Y	2					26
							2	9									
08	11547	X	3955	-0-	-7592	-0-	3944	2	11	9	Y	10					36
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	2	14	9	Y	13					49
10	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	3831	2			Y	-0-					49
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3931	2	6	9	Y	5					54

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6765	-0-	-405	-0-	349	1	6409	2	N	6	6	8			110
							7	9									
07	7409	X	6863	-0-	-546	-0-	341	1	6522	2	N	-0-					110
08	7409	X	5095	-0-	-2314	-0-	274	1	4789	2	N	29	29	8			110
							32	9									
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	360	1	8156	2	N	-0-					110
10	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	271	1	6021	2	N	-0-					110
11	6780	X	6771	-0-	-9	-0-	312	1	6459	2	N	-0-					110

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2853	-0-	-867	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1979	-0-	-1710	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	749	-0-	-2940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2373	-0-	-1197	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4209	-0-	-1154	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4046	-0-	-874	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4943	-0-	-787	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4861	-0-	-1060	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2150	-0-	-3337	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	1969	-0-	-3131	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5026	-0-	-1514	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5558	-0-	-859	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5805	-0-	-195	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					27
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					27
08	8928	X	6030	-0-	-2898	-0-	6030	2			Y	-0-					27
09	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			Y	-0-					27
10	8928	X	6607	-0-	-2321	-0-	6607	2			Y	-0-					27
11	8430	X	4084	-0-	-4346	-0-	4084	2			Y	-0-					27

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

06	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8898	-0-	-743	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9089	-0-	-87	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8553	-0-	-507	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8819	-0-	-543	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8482	-0-	-578	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	6737	-0-	-3343	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

06	10920	X	10142	-0-	-778	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10119	-0-	-886	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10166	-0-	-312	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9752	-0-	-388	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9997	-0-	-481	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	969	-0-	-9171	-0-	969	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

06	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	194	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3303	-0-	-1533	-0-	164	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	1832	-0-	-3004	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	188	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	152	1	5383	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3363	-0-	-957	-0-	180	1	3183	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

06	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7232	-0-	-332	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5475	-0-	-2089	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6336	-0-	-1166	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6212	-0-	-838	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10738	-0-	-662	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10661	-0-	-1119	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	1	1	10141	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9394	-0-	-2126	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9322	-0-	-2582	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8316	-0-	-2424	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

06	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10544	-0-	-306	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9903	-0-	-947	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9926	-0-	-574	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9415	-0-	-1125	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9215	-0-	-985	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

06	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	329	1	3476	2	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7671	335	1	3517	2	Y	7					57
							8	9									
08	11517	X	3846	-0-	-7671	-0-	330	1	3516	2	Y	-0-					57
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	324	1	3322	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	258	1	3982	2	Y	-0-					57
*11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	228	1	4058	2	Y	1	46	1			12
							1	9									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	100	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	90	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	88	1	6069	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	76	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	4371	-0-	-2108	-0-	73	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5390	-0-	-880	-0-	168	1	5222	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

06	5100	X	2738	-0-	-2362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4658	-0-	-1666	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

06	7080	X	4785	-0-	-2295	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4943	-0-	-1350	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5098	-0-	-992	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4913	-0-	-37	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2201	-0-	-2179	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	66	-0-	-4460	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	17	-0-	-2443	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

06	3570	X	2760	-0-	-810	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

06	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	90	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	71	1	5873	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	99	1	5119	2	N	-0-					-0-
*09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	105	1	6000	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	99	1	6114	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4992	-0-	-948	-0-	122	1	4870	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	217	1	6190	2	N	-0-					-0-
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	232	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	188	1	6936	2	N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	181	1	6635	2	N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	195	1	4997	2	N	-0-					-0-
*11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	207	1	4848	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

06	DLQ G-10		485	-0-	485	485	477	1	8	9	Y	7					18
07	DLQ G-10		599	-0-	599	1084	376	1	216	2	Y	6					24
							7	9									
08	1600	N	525	-0-	-1075	9	425	1	98	2	Y	2					26
							2	9									
09	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	429	1	1522	2	Y	11					37
							12	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	395	1	307	2	Y	-0-					37
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	403	1	717	2	Y	1					38
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	556	-0-	-1724	-0-	120	1	436	2	N	-0-					47
07	2356	X	536	-0-	-1820	-0-	88	1	448	2	N	-0-					47
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	2	N	-0-					47
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	204	1	3573	2	N	10	10	8			47
							11	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	124	1	6572	2	N	-0-					47
*11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8937	-0-	-53	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8625	-0-	-365	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8688	-0-	-12	-0-	8688	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

06	10830	X	9959	-0-	-871	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9971	-0-	-693	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9190	-0-	-1970	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
*10	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	9665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9960	X	8471	-0-	-1489	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5183	-0-	-7	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4883	-0-	-307	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

06	10560	X	9977	-0-	-583	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10323	-0-	-589	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10076	-0-	-364	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10322	-0-	-280	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

06	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5505	-0-	-195	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

06	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	482	1	2854	2	N	-0-					50
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	491	1	2827	2	N	-0-					50
08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	468	1	2734	2	N	8					58
							9	9									
09	3360	X	3087	-0-	-273	-0-	446	1	2624	2	N	15					73
							17	9									
10	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	400	1	2375	2	N	27					100
							30	9									
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	504	1	2923	2	N	20					120
							22	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

06	10740	X	9784	-0-	-956	-0-	68	1	9716	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6880	-0-	-4218	-0-	88	1	6792	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	100	1	9777	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9162	-0-	-618	-0-	85	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	46	1	9594	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8117	-0-	-1663	-0-	65	1	8052	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

06	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	130	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	114	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	255	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2118	-0-	-1002	-0-	168	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	149	1	2310	2	N	-0-					-0-
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	224	1	2092	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	2932	-0-	-2078	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

06	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12545	-0-	-785	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11913	-0-	-837	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11621	-0-	-889	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	192	1	11608	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7585	-0-	-3203	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	10775	-0-	-2369	-0-	245	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11233	-0-	-1487	-0-	272	1	10961	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	9838	-0-	-3306	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	9427	-0-	-2363	-0-	375	1	9052	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

06	6300	X	5917	-0-	-383	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6434	-0-	-45	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
*11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	305	1	6159	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4738	-0-	-1555	-0-	220	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	272	1	5677	2	N	-0-					-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	262	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	278	1	6394	2	N	-0-					-0-
*11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	268	1	6240	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9251	-0-	-18	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8814	-0-	-156	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

06	5970	X	5278	-0-	-692	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	5250	-0-	-919	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5079	-0-	-656	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7317	-0-	-3316	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	7130	-0-	-3160	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8336	-0-	-2297	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8145	-0-	-885	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	14779	-0-	-628	-0-	14779	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14755	-0-	-652	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	14274	-0-	-696	-0-	14274	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	13111	-0-	-2358	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	12309	-0-	-2661	-0-	12309	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1471	-0-	-3582	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	2877	-0-	-2013	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

06	10170	X	10124	-0-	-46	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9878	-0-	-631	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9077	-0-	-1033	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8993	-0-	-1454	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8822	-0-	-1288	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9710	-0-	-799	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4848	-0-	-2685	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5116	-0-	-2564	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6229	-0-	-1707	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5244	-0-	-2436	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-			-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	102	1	7465	2	N	-0-			-0-
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	126	1	8204	2	N	-0-			-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	216	1	6957	2	N	-0-			-0-
*11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	231	1	6788	2	N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

06	3630	X	1789	-0-	-1841	-0-	248	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	896	-0-	-2855	-0-	97	1	799	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	84	-0-	-3667	-0-	81	1	3	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1748	-0-	-1192	-0-	203	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	711	-0-	-2017	-0-	109	1	602	2	N	-0-			-0-
11	1800	X	929	-0-	-871	-0-	4	1	925	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

06	5820	X	600	-0-	-5220	-0-	387	1	213	2	N	-0-			-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	505	1	6978	2	N	-0-			-0-
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	398	1	6651	2	N	-0-			-0-
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	364	1	10044	2	N	-0-			-0-
10	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	59	1	11252	2	N	-0-			-0-
*11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	141	1	7680	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	296	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	347	1	9869	2	N	-0-			-0-
08	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	305	1	11354	2	N	-0-			-0-
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	233	1	10214	2	N	-0-			-0-
10	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	258	1	13554	2	N	-0-			-0-
*11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	230	1	11570	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

06	5760	X	4402	-0-	-1358	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	5292	-0-	-536	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	4480	-0-	-1160	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4357	-0-	-773	-0-	4357	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

06	5640	X	5486	-0-	-154	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
07	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	5031	-0-	-611	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4121	-0-	-1369	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	4679	-0-	-811	-0-	4679	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-			-0-
07	8835	X	8728	-0-	-107	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	834	-0-	-8001	-0-	834	2			N	-0-			-0-
09	8550	X	5331	-0-	-3219	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	3123	-0-	-5712	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10075	-0-	-1025	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10309	-0-	-1161	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1274	-0-	-9855	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8010	-0-	-2654	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
*11	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	N	-0-					-0-
*11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	302	1	4938	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8566	-0-	-1075	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7782	-0-	-1797	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7804	-0-	-1316	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9052	-0-	-248	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7900	-0-	-380	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5912	-0-	-868	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5310	-0-	-1696	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3046	-0-	-1124	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	319	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	309	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	72	-0-	-2687	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	2670	X	9	-0-	-2661	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	116	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	201	1	10787	2	N	-0-					-0-
08	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11086	-0-	-2174	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-			-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	4467	-0-	-3333	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	8	1	7756	2	N	-0-			-0-
*11	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	8	1	7269	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2734	-0-	-1736	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	2121	-0-	-2064	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	53	1	2754	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	1617	-0-	-2763	-0-	65	1	1552	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	1906	-0-	-2620	-0-	69	1	1837	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1982	-0-	-748	-0-	28	1	1954	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6748	-0-	-1622	-0-	6748	2			N	-0-			-0-
07	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	7519	-0-	-944	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	7351	-0-	-689	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	6866	-0-	-634	-0-	6866	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	12570	-0-	-300	-0-	12570	2			N	-0-			-0-
07	13020	X	12518	-0-	-502	-0-	12518	2			N	-0-			-0-
08	13051	X	12320	-0-	-731	-0-	12320	2			N	-0-			-0-
09	12630	X	11526	-0-	-1104	-0-	11526	2			N	-0-			-0-
10	13051	X	11463	-0-	-1588	-0-	11463	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	11292	-0-	-1278	-0-	11292	2			N	-0-			-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5379	-0-	-1069	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	4655	-0-	-1638	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	5786	2			N	-0-			-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
*11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7797	-0-	-993	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8024	-0-	-1059	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7455	-0-	-1380	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7178	-0-	-892	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7732	-0-	-607	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	35	1			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					57
09	T. A.		351	-0-	351	351	333	2	18	9	Y	16					73
10	T. A.		4341	-0-	4341	4692	4301	2	40	9	Y	36					109
11	T. A.		4729	-0-	4729	9421	4725	2	4	9	Y	4	84	1			29

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	8376	3			N	-0-					44
07	8959	X	8501	-0-	-458	-0-	8501	3			N	-0-					44
08	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8366	3	7	9	N	6					50
09	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					50
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	3			N	-0-					50
*11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					50

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4707	-0-	-723	-0-	4707	3			N	-0-					65
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	4975	3			N	-0-					65
08	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4977	3	4	9	N	4					69
09	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3			N	-0-					69
10	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					69
11	4830	X	4798	-0-	-32	-0-	4709	3	89	9	N	81					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2109	-0-	-471	-0-	890	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	898	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1482	-0-	-1246	-0-	1021	1	461	2	N	-0-					-0-
*09	2640	X	2431	-0-	-209	-0-	944	1	1486	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	527	1	2076	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	472	1	2881	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

06	6180	X	4686	-0-	-1494	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5058	-0-	-1142	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4710	-0-	-1056	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

06	4020	X	3120	-0-	-900	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

06	7680	X	7636	-0-	-44	-0-	142	1	7494	2	N	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	149	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7055	-0-	-1501	-0-	155	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6507	-0-	-1773	-0-	272	1	6235	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6857	-0-	-1699	-0-	248	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6264	-0-	-1656	-0-	183	1	6081	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

06	7290	X	6634	-0-	-656	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7036	-0-	-249	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5736	-0-	-1074	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5990	-0-	-1047	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4731	-0-	-549	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4942	-0-	-80	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	534	1	3813	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1190	-0-	-4173	-0-	605	1	585	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	446	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	395	1	4820	2	N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	292	1	4332	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	89	-0-	-5221	-0-	89	1			N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	16078	-0-	-572	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	14705	-0-	-2500	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	17169	-0-	-36	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
09	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14499	-0-	-2121	-0-	14499	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	12019	-0-	-1211	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	13030	-0-	-641	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12489	-0-	-171	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	4338	-0-	-8403	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	7885	-0-	-4715	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
07	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
08	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
*11	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7985	-0-	-323	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	8028	-0-	-12	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	6416	-0-	-1706	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	5385	-0-	-2715	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8168	-0-	-16	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7869	-0-	-381	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8073	-0-	-452	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7778	-0-	-472	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7796	-0-	-874	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
*11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
08	10943	X	8390	-0-	-2553	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
09	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
10	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	3			N	-0-					-0-
*11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

06	12240	X	9401	-0-	-2839	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10657	-0-	-1774	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	1279	-0-	-11028	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10623	-0-	-837	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9913	-0-	-751	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

06	8970	X	8591	-0-	-379	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8134	-0-	-836	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8440	-0-	-829	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7529	-0-	-1441	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
*11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

06	4440	X	3372	-0-	-1068	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
10	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
*11	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6359	-0-	-1453	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7381	-0-	-329	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7495	-0-	-575	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7746	-0-	-593	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7732	-0-	-68	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	2439	-0-	-3531	-0-	290	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	167	1	8523	2	N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6640	2	N	-0-					-0-
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	138	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	4656	-0-	-4024	-0-	213	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	4734	-0-	-3666	-0-	187	1	4547	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2753	-0-	-1897	-0-	361	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1718	-0-	-3211	-0-	396	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2336	-0-	-2593	-0-	251	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	2672	-0-	-2098	-0-	313	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	192	1	5144	2	N	-0-					-0-
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	171	1	4254	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3731	-0-	-1353	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4265	-0-	-325	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4179	-0-	-564	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3866	-0-	-724	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2578	-0-	-1772	-0-	194	1	2378	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4464	X	2678	-0-	-1786	-0-	203	1	2475	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2594	-0-	-1777	-0-	225	1	2368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	221	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	214	1	2883	2	N	-0-					-0-
*11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	170	1	4051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	312	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	284	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	302	1	4373	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	3305	-0-	-2575	-0-	274	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	298	1	5974	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	253	1	5851	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

06	10200	X	522	-0-	-9678	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	4275	-0-	-6172	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	5073	-0-	-5374	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	4914	-0-	-5196	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

06	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2848	-0-	-1213	-0-	341	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	340	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	312	1	2873	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	260	1	3604	2	N	-0-					-0-
*11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - P/A 08/22/18

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

06	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4355	-0-	-822	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4161	-0-	-1016	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3349	-0-	-1571	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	N	1					1
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	1			1
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	364	2	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2	9	N	2					4
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6112	2	2	9	N	2					6
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	2	3	9	N	3					9
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1					10
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	N	1	4	1			7
11	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2794	2	3	9	N	3	7	1			3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10017	-0-	-843	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10138	-0-	-1084	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9843	-0-	-1379	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9791	-0-	-649	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9120	-0-	-900	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	712	1	4217	2	Y	20					97
							22	9									
07	DLQ G-10		5150	-0-	5150	10101	759	1	4371	2	Y	18	107	1			8
							20	9									
08	15247	X	5146	-0-	-10101	-0-	747	1	4362	2	Y	34					42
							37	9									
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	716	1	4209	2	Y	29					71
							32	9									
10	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	641	1	3807	2	Y	25					96
							28	9									
11	4980	X	4512	-0-	-468	-0-	657	1	3811	2	Y	40	88	1			48
							44	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	351	1	1730	2	N	17					226
							19	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	362	1	1754	2	N	-0-					226
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	362	1	1698	2	N	-0-					226
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	351	1	1620	2	N	-0-					226
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	362	1	1780	2	N	-0-					226
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	2	N	-0-					226

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	38	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	61	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	57	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	60	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	54	1	2812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9177	-0-	-743	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8854	-0-	-746	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8004	-0-	-1854	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8095	-0-	-1205	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	9116	-0-	-784	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8748	-0-	-1482	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	1130	-0-	-7953	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8007	-0-	-1417	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
*11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		6750	-0-	6750	10452	302	1	6448	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5720	-0-	5720	16172	268	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	20457	X	4285	-0-	-16172	-0-	347	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2354	-0-	-3196	-0-	263	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5550	X	1	-0-	-5549	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1977	-0-	-753	-0-	223	1	1754	2	Y	-0-					75
07	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	273	1	1987	2	Y	5					80
							6	9									
08	2759	X	432	-0-	-2327	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					80
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	81	1			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	96	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	297	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	143	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	114	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	115	1	7445	2	N	-0-					-0-
*11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	110	1	7259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2602	-0-	-1448	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	792	-0-	-1818	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	804	1	7728	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	873	1	9217	2	N	-0-					-0-
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	897	1	8959	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	752	1	10158	2	N	-0-					-0-
10	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	743	1	13325	2	N	-0-					-0-
*11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	713	1	11710	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

06	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

06	7380	X	7184	-0-	-196	-0-	166	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	72	1	9134	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	8163	-0-	-83	-0-	92	1	8071	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	146	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8220	-0-	-987	-0-	153	1	8067	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7316	-0-	-1594	-0-	133	1	7183	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

06	6180	X	5848	-0-	-332	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4936	-0-	-1064	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6432	-0-	-588	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5598	-0-	-1656	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4744	-0-	-2448	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
*11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7012	-0-	-1389	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7326	-0-	-827	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6944	-0-	-1054	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
*11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	351	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	362	1	7609	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	362	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7527	-0-	-633	-0-	351	1	7176	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7668	-0-	-609	-0-	362	1	7306	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7360	-0-	-650	-0-	351	1	7009	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8645	-0-	-295	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8756	-0-	-668	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7027	-0-	-2093	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7721	-0-	-1579	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7498	-0-	-1142	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	351	1	4632	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	362	1	4442	2	N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	362	1	4311	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	351	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	362	1	4212	2	N	-0-					-0-
*11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	351	1	3728	2	N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	39	1	5136	2	N	18					153
							20	9									
07	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	35	1	4548	2	N	11					164
							12	9									
08	5704	X	3740	-0-	-1964	-0-	28	1	3703	2	N	8					172
							9	9									
09	5490	X	1577	-0-	-3913	-0-	12	1	1565	2	N	-0-					172
10	5363	X	2964	-0-	-2399	-0-	330	1	2631	2	N	3					175
							3	9									
11	5190	X	2850	-0-	-2340	-0-	319	1	2519	2	N	11					186
							12	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5481	-0-	-39	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5699	-0-	-36	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	4377	-0-	-2673	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5356	-0-	-1929	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6240	-0-	-1045	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6630	X	5227	-0-	-1403	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5263	-0-	-767	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	336	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5281	-0-	-547	-0-	363	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	372	1	5136	2	N	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	276	1	5805	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	265	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5296	-0-	-134	-0-	256	1	5040	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	227	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2296	-0-	-2478	-0-	170	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	2696	-0-	-2698	-0-	206	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	400	-0-	-4820	-0-	160	1	240	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	290	1	3891	2	N	-0-					-0-
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	263	1	4903	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	485	1	2394	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4630	518	1	1233	3	Y	-0-					19
08	5426	X	796	-0-	-4630	-0-	503	1	286	3	Y	6	6	8			19
							7	9									
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	658	1	754	3	Y	16					35
							18	9									
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	3270	1	2899	3	Y	-0-					35
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	4226	1	2823	3	Y	-0-					35

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4321	-0-	4321	4321	30	1	4290	2	Y	1					42
							1	9									
07	DLQ G-10		4449	-0-	4449	8770	29	1	4420	2	Y	-0-					42
08	13109	X	4339	-0-	-8770	-0-	29	1	4307	2	Y	3					45
							3	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	27	1	4002	2	Y	-0-					45
10	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	21	1	4106	2	Y	-0-					45
*11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	33	1	4820	2	Y	-0-					45

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
*11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

06	6330	X	5567	-0-	-763	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	2514	-0-	-4027	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5757	-0-	-939	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5972	-0-	-508	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

06	5460	X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5250	-0-	-1198	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5641	-0-	-599	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

06	9720	X	6885	-0-	-2835	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8985	-0-	-377	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

06	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	74	1	7739	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	58	1	6525	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6170	-0-	-1480	-0-	109	1	6061	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7639	-0-	-266	-0-	129	1	7510	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6403	-0-	-1157	-0-	146	1	6257	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

06	6450	X	6237	-0-	-213	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6236	-0-	-154	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6274	-0-	-329	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6059	-0-	-271	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3723	2	69	9	N	63	182	1			64
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3815	2	140	9	N	127					191
08	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	3758	2	31	9	N	28	179	1			40
09	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	3683	2	50	9	N	45					85
10	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3678	2	37	9	N	34					119
11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3641	2	42	9	N	38					157

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3061	-0-	-779	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3447	-0-	-393	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
07	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	12871	-0-	-1619	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	278	1	7159	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	311	1	6986	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4188	-0-	-2787	-0-	288	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	293	1	6471	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7237	-0-	-451	-0-	207	1	7030	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	5495	-0-	-1945	-0-	211	1	5284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	6161	-0-	-4699	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10417	-0-	-805	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10667	-0-	-400	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9832	-0-	-578	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9622	-0-	-698	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
07	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	1	1	15533	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	7642	-0-	-7424	-0-	9	1	7633	2	N	-0-					-0-
09	14610	X	76	-0-	-14534	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	15531	X	3961	-0-	-11570	-0-	286	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	9599	-0-	-5431	-0-	150	1	9449	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7217	-0-	-1303	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5513	-0-	-3198	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5037	-0-	-3674	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7226	-0-	-934	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	100	1	5056	2	N	-0-					-0-
*11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4928	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2517	-0-	-1048	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	131	1	4125	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2579	-0-	-871	-0-	171	1	2408	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	220	1	4244	2	N	-0-					-0-
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	196	1	3709	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		244	-0-	244	244	241	1	3	9	N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		153	-0-	153	397	153	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		97	-0-	97	494	96	1	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
10	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
*11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	401	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	943	-0-	-3118	-0-	264	1	679	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	224	-0-	-3837	-0-	224	1			N	-0-					-0-
09	3930	X	1570	-0-	-2360	-0-	218	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	33	-0-	-4028	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8052	-0-	-1278	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3195	-0-	-915	-0-	263	1	2932	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	272	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	272	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	263	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	272	1	4050	2	N	-0-					-0-
*11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	263	1	4058	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					32
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					32
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					32
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					32
10	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-					32
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	4408	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4508	-0-	-1462	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	616	-0-	-5553	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3035	-0-	-2935	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					33
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					33
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					33
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					33
10	9176	X	9078	-0-	-98	-0-	9078	2			N	-0-					33
11	8880	X	8338	-0-	-542	-0-	8338	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8394	-0-	-666	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
10	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8675	-0-	-745	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10298	-0-	-583	-0-	45	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	100	-0-	-10781	-0-	49	1	51	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	14	-0-	-11386	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	846	-0-	-10934	-0-	107	1	739	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6775	-0-	-4625	-0-	301	1	6474	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	7659	-0-	-3231	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7661	-0-	-3592	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7841	-0-	-901	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4206	-0-	-3444	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5935	-0-	-1970	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8696	2	2	9	N	2					2
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6882	2	3	9	N	3	2	1			3
*11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7	6	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

06	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	36	1	4179	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		4291	-0-	4291	8506	38	1	4253	2	Y	-0-					39
08	12782	X	4276	-0-	-8506	-0-	38	1	4235	2	Y	3					42
							3	9									
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	36	1	4248	2	Y	-0-					42
10	4371	X	3825	-0-	-546	-0-	28	1	3797	2	Y	-0-					42
*11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					42

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

06	6390	X	5231	-0-	-1159	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	88	1	7256	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	147	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2515	-0-	-4175	-0-	62	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	1099	-0-	-6155	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6658	-0-	-452	-0-	126	1	6532	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	251	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	2040	-0-	-3447	-0-	66	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	220	1	6398	2	N	-0-					-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	237	1	6170	2	N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	247	1	5906	2	N	-0-					-0-
*11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8724	-0-	-726	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
07	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					1
07	1054	N	502	-0-	-552	-0-	501	2	1	9	N	1					2
08	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1730	2	2	9	N	2					4
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					4
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	2	1			3
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

06	6720	X	5056	-0-	-1664	-0-	5055	2	1	9	N	1					3
07	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	5477	2	2	9	N	2					5
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5620	2	3	9	N	3					8
09	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5260	2	1	9	N	1					9
10	5580	X	4375	-0-	-1205	-0-	4374	2	1	9	N	1	4	1			6
*11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5572	2	7	9	N	6	8	1			4

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

06	6390	X	5332	-0-	-1058	-0-	5332	2			N	-0-					67
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5384	2	97	9	N	88					155
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6416	2	14	9	N	13					168
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					168
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					168
11	6210	X	6045	-0-	-165	-0-	5946	2	99	9	N	90	184	1			74

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

06	10230	X	8555	-0-	-1675	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9367	-0-	-1204	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9971	-0-	-383	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9463	-0-	-557	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9053	-0-	-681	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8361	-0-	-1299	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

06	4290	X	3662	-0-	-628	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3427	-0-	-944	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10226	2	2	9	N	2					3
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10611	2	3	9	N	3					6
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10516	2	8	9	N	7					13
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10539	2	3	9	N	3					16
10	10044	X	9809	-0-	-235	-0-	9806	2	3	9	N	3	7	1			12
11	9720	X	9208	-0-	-512	-0-	9197	2	11	9	N	10	15	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

06	8400	X	7616	-0-	-784	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7472	-0-	-1115	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6096	-0-	-1524	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	1100	-0-	-6774	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4992	-0-	-2628	-0-	66	1	4926	2	N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	309	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	273	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	400	1	8761	2	N	-0-					-0-
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	398	1	9730	2	N	-0-					-0-
10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	425	1	10116	2	N	-0-					-0-
*11	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	452	1	7488	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

06	6960	X	658	-0-	-6302	-0-	231	1	427	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	1792	-0-	-5400	-0-	202	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2409	-0-	-2954	-0-	216	1	2193	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3793	-0-	-1007	-0-	250	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	687	-0-	-1359	-0-	218	1	469	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1185	-0-	-1155	-0-	179	1	1006	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8635	-0-	-882	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8130	-0-	-1080	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8663	-0-	-606	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8298	-0-	-672	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9473	-0-	-1087	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9826	-0-	-962	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9134	-0-	-1654	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9169	-0-	-1091	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9323	-0-	-876	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8910	-0-	-600	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	353	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1608	-0-	-2391	-0-	393	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	523	-0-	-3476	-0-	382	1	141	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	569	-0-	-3301	-0-	350	1	219	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	301	-0-	-3388	-0-	92	1	209	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7163	-0-	-463	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5319	-0-	-2307	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
*11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	24506	-0-	-1038	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	23429	-0-	-931	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	23810	-0-	-711	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	22586	-0-	-1234	-0-	22586	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6240	-0-	-487	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5877	-0-	-1284	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5647	-0-	-1283	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5966	-0-	-1195	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5673	-0-	-807	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	754	-0-	-2656	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2313	-0-	-987	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7142	-0-	-1445	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	6882	-0-	-1705	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6084	-0-	-1146	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3336	-0-	-324	-0-	211	1	3125	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	809	-0-	-4368	-0-	227	1	582	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	360	1	3793	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3883	-0-	-1337	-0-	349	1	3534	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4545	-0-	-849	-0-	437	1	4108	2	N	-0-			-0-
*11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4232	2	N	-0-			-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

06	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	4799	3			N	-0-			-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	4918	3			N	-0-			-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	3645	-0-	-1470	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	2670	-0-	-2280	-0-	2670	3			N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

06	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-			-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	7429	-0-	-1211	-0-	7429	2			N	-0-			-0-
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	8836	-0-	-14	-0-	8836	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	408	1	1257	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	437	-0-	-1857	-0-	437	1			N	-0-			-0-
08	2294	X	482	-0-	-1812	-0-	482	1			N	-0-			-0-
09	2220	X	439	-0-	-1781	-0-	439	1			N	-0-			-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	415	1	1454	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	392	1			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	6136	-0-	-2451	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-			-0-
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-			-0-
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	5918	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	105	1	7429	2	N	-0-			-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	267	1	6189	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	5915	-0-	-4225	-0-	236	1	5679	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	7352	-0-	-3126	-0-	237	1	7115	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	6726	-0-	-3414	-0-	265	1	6461	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	532	-0-	-698	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
*11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4711	-0-	4711	4711	4690	2	21	9	Y	19	33	1			20
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	9953	5225	2	17	9	Y	15					35
08	15558	X	5605	-0-	-9953	-0-	5582	2	23	9	Y	21	34	1			22
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5360	2	13	9	Y	12					34
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5378	2	17	9	Y	15	15	1			34
11	5430	X	5002	-0-	-428	-0-	4983	2	19	9	Y	17	14	1			37

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8097	-0-	-633	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6923	-0-	-1177	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6535	-0-	-1565	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	9106	-0-	-1754	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9351	-0-	-1871	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8576	-0-	-1804	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9144	-0-	-404	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	373	1	3409	3	N	2	2	8			31
							2	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	445	1	2996	3	N	29					60
							32	9									
08	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	372	1	2793	3	N	6	6	8			60
							7	9									
09	3750	X	2281	-0-	-1469	-0-	680	1	1601	3	N	-0-					60
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	2318	1	1726	3	N	-0-					60
11	3750	X	1447	-0-	-2303	-0-	1447	1			N	-0-					60

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3938	-0-	-472	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4443	-0-	-1137	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5603	-0-	-163	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
*11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	270	1	1490	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3303	311	1	1231	3	Y	-0-					17
08	4774	X	1471	-0-	-3303	-0-	350	1	1112	3	Y	8	8	8			17
							9	9									
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					17
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	3070	1	2334	3	Y	-0-					17
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2177	1	916	3	Y	-0-					17

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	83	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	279	1	11655	2	N	-0-					-0-
08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	242	1	12961	2	N	-0-					-0-
09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	234	1	11307	2	N	-0-					-0-
10	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	241	1	13308	2	N	-0-					-0-
*11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	199	1	11463	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

06	6510	X	6001	-0-	-509	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5383	-0-	-1034	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5028	-0-	-1327	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
*11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

06	7260	X	5198	-0-	-2062	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6252	-0-	-1250	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5645	-0-	-1195	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6223	-0-	-39	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5462	-0-	-628	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	530	-0-	-1960	-0-	529	2	1	9	N	1					1
07	2852	N	1545	-0-	-1307	-0-	1545	2			N	-0-					1
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3551	2	2	9	N	2					3
09	3000	N	2556	-0-	-444	9	2556	2			N	-0-					3
10	2119	N	2110	-0-	-9	-0-	2110	2			N	-0-	1	1			2
11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2108	2	2	9	N	2	3	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

06	DLQ G-10		4163	-0-	4163	4163	4163	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4314	-0-	4314	8477	4314	2			Y	-0-					-0-
08	12720	X	4243	-0-	-8477	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3758	-0-	-551	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3870	-0-	-300	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

06	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6510	-0-	-930	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5654	-0-	-1726	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6384	-0-	-1026	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3788	-0-	-652	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6437	-0-	-1809	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7628	-0-	-959	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6706	-0-	-1874	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2478	-0-	-6388	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	5013	-0-	-3567	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

06	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4164	-0-	-516	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4039	-0-	-701	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3233	2	1	9	N	1					2
07	3503	X	2789	-0-	-714	-0-	2789	2			N	-0-					2
08	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	1869	2			N	-0-					2
09	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1816	2	1	9	N	1					3
10	3348	X	1716	-0-	-1632	-0-	1716	2			N	-0-	1	1			2
11	3240	X	1554	-0-	-1686	-0-	1553	2	1	9	N	1	2	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	11603	-0-	-7	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11826	-0-	-78	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11265	-0-	-345	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11312	-0-	-685	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10617	-0-	-993	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	219	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	226	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	328	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	364	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	253	1	2297	2	N	-0-					-0-
*11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	275	1	3704	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					53
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5608	2	3	9	Y	3					56
08	5208	X	3626	-0-	-1582	-0-	3626	2			Y	-0-					56
09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			Y	-0-					56
10	5952	X	4916	-0-	-1036	-0-	4916	2			Y	-0-					56
11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-					56

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			N	-0-					1
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1					2
08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	1574	2	1	9	N	1					3
09	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					3
10	2449	N	799	-0-	-1650	-0-	799	2			N	-0-	1	1			2
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	2	1			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6605	-0-	-445	-0-	258	1	6347	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6683	-0-	-602	-0-	263	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	281	1	6800	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	273	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	312	1	7306	2	N	-0-					-0-
*11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	276	1	6953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2956	2	12	9	Y	11	18	1			11
07	DLQ G-10		2917	-0-	2917	5885	2909	2	8	9	Y	7					18
08	8900	X	3015	-0-	-5885	-0-	3003	2	12	9	Y	11	18	1			11
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5					16
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2970	2	9	9	Y	8	7	1			17
11	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2865	2	10	9	Y	9	7	1			19

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	321	-0-	-5589	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	6107	X	631	-0-	-5476	-0-	370	1	261	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	270	-0-	-5837	-0-	270	1			N	-0-					-0-
09	4050	X	847	-0-	-3203	-0-	302	1	545	2	N	-0-					-0-
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	275	1	6961	2	N	-0-					-0-
*11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			N	-0-					-0-
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	1			N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	1			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13905	-0-	-795	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14630	-0-	-560	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	19	1	11826	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	6636	-0-	-2754	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	8345	-0-	-2970	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8015	-0-	-2935	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	16	1	5583	2	Y	46					61
							51	9									
07	DLQ G-10		6122	-0-	6122	11772	265	1	5857	2	Y	-0-					61
08	18233	X	6461	-0-	-11772	-0-	176	1	6285	2	Y	-0-					61
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	183	1	5952	2	Y	-0-					61
10	7719	X	6931	-0-	-788	-0-	222	1	6709	2	Y	-0-					61
11	6240	X	5049	-0-	-1191	-0-	291	1	4751	2	Y	6					67
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

06	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	7726	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7626	-0-	-837	-0-	7626	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	7586	-0-	-604	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
11	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7260	2			N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

06	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	233	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	248	1	3328	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	2544	-0-	-2013	-0-	248	1	2296	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	2159	-0-	-2251	-0-	215	1	1944	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	1142	-0-	-3136	-0-	291	1	851	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	322	-0-	-3278	-0-	322	1			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	8687	-0-	-1853	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	7995	-0-	-2545	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	6942	-0-	-3258	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	7875	-0-	-929	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	7720	-0-	-800	-0-	7720	2			N	-0-			-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-			-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-			-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-			-0-
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-			-0-
*11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

06	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	5981	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	5067	-0-	-1133	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5379	-0-	-561	-0-	5379	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5226	-0-	5226	5226	172	1	5003	2	Y	46					60
							51	9									
07	DLQ G-10		5939	-0-	5939	11165	126	1	5810	2	Y	3					63
							3	9									
08	17134	X	5969	-0-	-11165	-0-	126	1	5843	2	Y	-0-					63
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	2	Y	-0-					63
10	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	139	1	5343	2	Y	-0-					63
11	5790	X	5163	-0-	-627	-0-	116	1	5047	2	Y	-0-					63

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	10496	-0-	-1084	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10438	-0-	-1032	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10143	-0-	-507	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10979	-0-	-150	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10245	-0-	-525	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4859	-0-	4859	4859	4857	2	2	9	Y	2					40
07	DLQ G-10		5071	-0-	5071	9930	5069	2	2	9	Y	2					42
08	14788	X	4858	-0-	-9930	-0-	4858	2			Y	-0-					42
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					42
10	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4763	2			Y	-0-					42
11	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			Y	-0-					42

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	318	1	3559	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7377	406	1	3093	3	Y	-0-					19
08	10145	X	2768	-0-	-7377	-0-	351	1	2411	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	978	1	3036	3	Y	16					35
							18	9									
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	2947	1	2169	3	Y	-0-					35
11	3870	X	1286	-0-	-2584	-0-	1286	1			Y	-0-					35

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7582	-0-	-458	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7581	-0-	-727	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7174	-0-	-1134	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6049	-0-	-1949	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6481	-0-	-1109	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2961	-0-	-1029	-0-	265	1	2694	2	N	2	2	8			60
							2	9									
07	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	304	1	3594	2	N	-0-					60
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	282	1	4180	2	N	97	4	8			153
							107	9									
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	290	1	3440	2	N	6	141	1			18
							7	9									
10	3906	X	2348	-0-	-1558	-0-	319	1	2029	2	N	-0-					18
11	4380	X	2108	-0-	-2272	-0-	259	1	1849	2	N	-0-					18

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6354	-0-	-1386	-0-	44	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7027	-0-	-971	-0-	47	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	3536	-0-	-4338	-0-	50	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3077	-0-	-4273	-0-	129	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2118	-0-	-4919	-0-	237	1	1881	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3422	-0-	-3388	-0-	310	1	3112	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	3766	-0-	-1814	-0-	3766	2			N	-0-					116
07	5766	X	3383	-0-	-2383	-0-	3383	2			N	-0-					116
08	5394	X	3395	-0-	-1999	-0-	3395	2			N	-0-					116
09	4350	X	2627	-0-	-1723	-0-	2627	2			N	-0-					116
10	4123	X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2			N	-0-					116
11	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	2196	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	310	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	281	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	231	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	281	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	288	1	1361	2	N	-0-					-0-
*11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7679	-0-	-91	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	6079	-0-	-6507	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11970	-0-	-368	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12468	-0-	-1302	-0-	12468	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5224	-0-	-1317	-0-	1	1	5223	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6646	-0-	-1166	-0-	7	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	4703	-0-	-2857	-0-	107	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	3408	-0-	-4404	-0-	169	1	3239	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	3174	-0-	-3246	-0-	176	1	2998	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7743	-0-	-537	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8037	-0-	-519	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7515	-0-	-345	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4404	-0-	-906	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6203	-0-	-697	-0-	137	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	98	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	11	1	10235	2	N	-0-					-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	37	1	8211	2	N	-0-					-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	45	1	7913	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9170	-0-	-760	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3222	-0-		-168	-0-	463	1	2741	2	N	16					289
								18	9									
07	3379	X	3319	-0-		-60	-0-	490	1	2825	2	N	4	161	1			132
								4	9									
08	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	493	1	2881	2	N	14					146
								15	9									
09	3270	X	3268	-0-		-2	-0-	473	1	2783	2	N	11					157
								12	9									
10	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	519	1	3083	2	N	12					169
								13	9									
11	3270	X	3216	-0-		-54	-0-	472	1	2735	2	N	8					177
								9	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4843	-0-		-257	-0-	699	1	4140	2	N	4					207
								4	9									
07	5177	X	4691	-0-		-486	-0-	693	1	3991	2	N	6	163	1			50
								7	9									
08	5177	X	5027	-0-		-150	-0-	733	1	4282	2	N	11					61
								12	9									
*09	5066	X	5066	-0-		-0-	-0-	734	1	4318	2	N	13	2	8			72
								14	9									
10	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	811	1	4815	2	N	9					81
								10	9									
11	4860	X	4845	-0-		-15	-0-	710	1	4117	2	N	16					97
								18	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3057	-0-		-322	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*11	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6091	X	6091	-0-		-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5834	-0-		-707	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5912	-0-		-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5424	-0-		-906	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5754	-0-		-570	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5565	-0-		-525	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7299	X	7299	-0-		-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6630	-0-		-717	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6400	-0-		-1102	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5589	-0-		-1701	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6254	-0-		-1279	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5669	-0-		-1621	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

06	8400	X	5356	-0-	-3044	-0-	5356	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	7021	-0-	-1659	-0-	7021	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	4096	-0-	-4584	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
09	7800	X	4260	-0-	-3540	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	4695	-0-	-2085	-0-	4695	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	171	1	5592	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3274	-0-	-1469	-0-	146	1	3128	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	153	1	2821	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3988	-0-	-602	-0-	332	1	3656	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	294	1	3637	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	246	1	3531	2	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2370	-0-	-1071	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

06	11760	X	11038	-0-	-722	-0-	11038	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	10892	-0-	-1260	-0-	10892	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	2037	-0-	-10115	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	10641	-0-	-767	-0-	10641	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	10423	-0-	-617	-0-	10423	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

06	12510	X	12074	-0-	-436	-0-	12074	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	12160	2			N	-0-			-0-
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-			-0-
09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-			-0-
10	12617	X	11462	-0-	-1155	-0-	11462	2			N	-0-			-0-
*11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

06	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5791	-0-	-419	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5120	-0-	-160	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4300	-0-	-1187	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
*11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11329	-0-	-575	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10548	-0-	-1272	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9577	-0-	-2123	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

06	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	1	-0-	-10012	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	220	1	6946	2	N	-0-					-0-
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	172	1	7276	2	N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	147	1	9689	2	N	-0-					-0-
*11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	142	1	9210	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

06	990	X	303	-0-	-687	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	380	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	1798	-0-	-1984	-0-	343	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	234	1			N	-0-					-0-
10	4495	X	24	-0-	-4471	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

06	4800	X	4057	-0-	-743	-0-	168	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4015	-0-	-945	-0-	173	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	170	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2607	-0-	-2193	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	1694	-0-	-2739	-0-	78	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	122	1	1787	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

06	8160	X	5673	-0-	-2487	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5827	-0-	-2605	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5616	-0-	-1886	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6003	-0-	-387	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5838	-0-	-424	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

06	11730	X	10957	-0-	-773	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11240	-0-	-881	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10710	-0-	-1070	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10742	-0-	-448	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10505	-0-	-445	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5825	-0-	-355	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

06	6180	X	4269	-0-	-1911	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4129	-0-	-2195	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5211	-0-	-819	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	815	-0-	-385	-0-	415	1	398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	407	1	498	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	448	1	674	2	N	-0-					-0-
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	361	1	258	2	N	-0-					-0-
10	899	N	473	-0-	-426	-0-	192	1	281	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1866	-0-	-2094	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10798	2	3	9	N	3					6
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10986	2	4	9	N	4					10
08	10974	X	10912	-0-	-62	-0-	10904	2	8	9	N	7					17
09	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10534	2	3	9	N	3					20
10	11160	X	10644	-0-	-516	-0-	10641	2	3	9	N	3	9	1			14
11	10800	X	10092	-0-	-708	-0-	10080	2	12	9	N	11	17	1			8

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3360	-0-	360	3890	315	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	5214	X	1324	-0-	-3890	-0-	381	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1070	-0-	-542	-0-	383	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	161	-0-	-1399	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9054	-0-	-576	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8681	-0-	-774	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8247	-0-	-813	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8685	-0-	-677	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8061	-0-	-999	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8004	-0-	-876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8486	-0-	-690	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8318	-0-	-858	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7732	-0-	-824	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6599	-0-	-1621	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-			-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
*11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	9827	-0-	-1953	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	10450	-0-	-1330	-0-	10450	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10080	-0-	-1320	-0-	10080	2			N	-0-			-0-
10	11191	X	10140	-0-	-1051	-0-	10140	2			N	-0-			-0-
11	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3569	-0-	-931	-0-	523	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	524	1	2819	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	591	1	3306	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	707	1	2872	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	691	1	3125	2	N	-0-			-0-
*11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	458	1	4174	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9532	-0-	9532	9532	9524	2	8	9	Y	7			61
07	DLQ G-10		9585	-0-	9585	19117	9585	2			Y	-0-			61
08	28570	X	9453	-0-	-19117	-0-	9453	2			Y	-0-			61
09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			Y	-0-			61
10	10106	X	9516	-0-	-590	-0-	9516	2			Y	-0-			61
11	9540	X	9200	-0-	-340	-0-	9200	2			Y	-0-			61

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	429	1	1445	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	477	1	2012	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2128	-0-	-1809	-0-	494	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	586	-0-	-3224	-0-	487	1	99	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	2870	-0-	-1067	-0-	312	1	2558	2	N	-0-			-0-
*11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	359	1	6571	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	4734	-0-	-2886	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	5978	-0-	-1896	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
08	7068	X	5307	-0-	-1761	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-			-0-
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
*11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	272 46	1 9	4024	2	N	42	1	8			80
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	66	1	3698	2	N	-0-					80
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	179 48	1 9	4731	2	N	44	4	8			120
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	4743	2	N	3	38	1			85
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	4497	2	N	-0-					85
11	4770	X	4400	-0-	-370	-0-	238 57	1 9	4105	2	N	52					137

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7498	-0-	-812	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6902	-0-	-598	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4907	-0-	-1063	-0-	207	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4014	-0-	-2031	-0-	180	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3710	-0-	-2304	-0-	296	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3792	-0-	-1488	-0-	220	1	3572	2	N	-0-					-0-
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	210	1	5865	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	347	1	3955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8648	-0-	-1162	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8507	-0-	-1630	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	6895	-0-	-3242	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8103	-0-	-1137	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8298	-0-	-342	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10273	-0-	-143	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10256	-0-	-563	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9726	-0-	-744	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9207	-0-	-1023	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6126	-0-	-924	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6271	-0-	-456	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7236	-0-	-24	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6647	-0-	-733	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7098	-0-	-1032	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
*11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7061	-0-	-1216	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6999	-0-	-651	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	301	1	8177	2	N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	238	1	10788	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	245	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	3707	-0-	-4783	-0-	445	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	8511	-0-	-2525	-0-	368	1	8143	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	7502	-0-	-3178	-0-	330	1	7172	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

06	8730	X	6877	-0-	-1853	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7110	-0-	-1570	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8404	-0-	-276	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7209	-0-	-1191	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

06	8040	X	6062	-0-	-1978	-0-	140	1	5922	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	99	1	6702	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	94	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	102	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6124	-0-	-1068	-0-	107	1	6017	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5757	-0-	-813	-0-	85	1	5672	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

06	12060	X	10665	-0-	-1395	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11067	-0-	-1147	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9781	-0-	-1769	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11075	-0-	-581	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10376	-0-	-334	-0-	10376	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

06	7170	X	1930	-0-	-5240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3300	-0-	-4109	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	1430	-0-	-3809	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3178	-0-	-1022	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
*11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

06	12930	X	12028	-0-	-902	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12551	-0-	-810	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	12030	X	11980	-0-	-50	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12016	-0-	-539	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
*11	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	4874	-0-	-1666	-0-	71	1	4803	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	90	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6540	-0-	-745	-0-	120	1	6420	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	105	1	6269	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5441	-0-	-759	-0-	140	1	5301	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	151	1	5352	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2267	-0-	-343	-0-	477	1	1790	2	N	-0-					42
07	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	487	1	1949	2	N	18					60
							20	9									
08	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	482	1	1963	2	N	-0-					60
09	2670	X	1896	-0-	-774	-0-	341	1	1555	2	N	-0-					60
10	2449	X	619	-0-	-1830	-0-	109	1	497	2	N	12					72
							13	9									
11	2370	X	34	-0-	-2336	-0-	34	1			N	-0-					72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
07	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
08	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19262	-0-	-478	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19238	-0-	-1160	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	17457	-0-	-2283	-0-	17457	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6302	-0-	-1888	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6644	-0-	-1819	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6667	-0-	-953	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
*11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5414	-0-	-1516	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5461	-0-	-1700	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5672	-0-	-688	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4992	-0-	-867	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7660	-0-	-830	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6844	-0-	-1929	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	5562	-0-	-2928	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	9176	2			N	-0-					20
07	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	9171	2			N	-0-					20
08	9734	X	8148	-0-	-1586	-0-	8139	2	9	9	N	8					28
09	9420	X	8666	-0-	-754	-0-	8666	2			N	-0-					28
10	9734	X	7588	-0-	-2146	-0-	7588	2			N	-0-					28
11	9180	X	3416	-0-	-5764	-0-	3416	2			N	-0-					28

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

06	4830	X	3005	-0-	-1825	-0-	243	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	692	-0-	-4299	-0-	198	1	494	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1408	-0-	-2250	-0-	231	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	197	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1496	-0-	-1604	-0-	104	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	240	-0-	-2760	-0-	240	1			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

06	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4484	-0-	-2956	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3281	-0-	-4159	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	1418	-0-	-5402	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

06	8040	X	7701	-0-	-339	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7783	-0-	-277	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7681	-0-	-59	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7052	-0-	-658	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

06	11580	X	9924	-0-	-1656	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11473	-0-	-493	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11118	-0-	-631	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10646	-0-	-724	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10257	-0-	-1213	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9686	-0-	-1414	-0-	9685	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	2601	3	10	9	Y	9	18	1			10
07	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5215	2596	3	8	9	Y	7					17
08	7723	X	2508	-0-	-5215	-0-	2499	3	9	9	Y	8	16	1			9
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5					14
10	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	2479	3	8	9	Y	7	6	1			15
11	2610	X	2312	-0-	-298	-0-	2303	3	9	9	Y	8	6	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	215	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	224	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	227	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	233	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	263	1	3427	2	N	-0-					-0-
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	201	1	3490	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6709	-0-	-1481	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6283	-0-	-1777	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6386	-0-	-868	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	2997	2	14	9	Y	13	22	1			13
07	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6009	2988	2	10	9	Y	9					22
08	8101	X	2092	-0-	-6009	-0-	2080	2	12	9	Y	11	21	1			12
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					17
10	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2906	2	9	9	Y	8	7	1			18
11	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2861	2	11	9	Y	10	7	1			21

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	471	-0-	-9	-0-	471	1			N	-0-					-0-
07	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	176	1			N	-0-					-0-
09	510	X	328	-0-	-182	-0-	307	1	21	2	N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	356	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	5744	-0-	-6286	-0-	223	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	6802	-0-	-5629	-0-	179	1	6623	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	5004	-0-	-5195	-0-	172	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	6884	-0-	-2986	-0-	220	1	6664	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	4741	-0-	-3009	-0-	226	1	4515	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5423	-0-	-1147	-0-	245	1	5178	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3734	-0-	-1186	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4131	-0-	-953	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3860	-0-	-1224	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
*09	8520	X	8519	-0-	-1	-0-	8518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6511	-0-	-2009	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	4134	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ G-10		4330	-0-	4330	8466	4327	2	3	9	Y	3					41
08	12868	X	4402	-0-	-8466	-0-	4402	2			Y	-0-					41
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					41
10	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	4496	2			Y	-0-					41
11	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			Y	-0-					41

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9309	-0-	-951	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8480	-0-	-1626	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5435	-0-	-4345	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
*11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8092	-0-	-1146	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5368	-0-	-3870	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*09	8940	X	8342	-0-	-598	-0-	8341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8249	-0-	-691	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	5166	2	24	9	Y	22	34	1			21
07	DLQ G-10		4908	-0-	4908	10098	4891	2	17	9	Y	15					36
08	14134	X	4036	-0-	-10098	-0-	4019	2	17	9	Y	15	33	1			18
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	Y	10					28
10	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	4489	2	14	9	Y	13	12	1			29
11	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	4362	2	18	9	Y	16	12	1			33

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3707	-0-	-1333	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3984	-0-	-1193	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	9052	-0-	-3098	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10389	-0-	-2166	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	7138	-0-	-4022	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8734	-0-	-1526	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	8657	-0-	-1728	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8105	-0-	-1945	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6929	-0-	-2340	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9027	-0-	-118	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11268	-0-	-552	-0-	11249	2	19	9	N	17	2	8			33
07	12090	X	11938	-0-	-152	-0-	11938	2			N	-0-					33
08	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	11678	2	23	9	N	21	1	8			53
09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					53
10	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12065	2	50	9	N	45	80	1			18
*11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11692	2	54	9	N	49					67

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2785	-0-	-2135	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6270	-0-	-900	-0-	339	1	5931	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5046	-0-	-2363	-0-	290	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5729	-0-	-1680	-0-	343	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5657	-0-	-1483	-0-	302	1	5355	2	N	-0-					-0-
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	250	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	280	1	5448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11775	-0-	-501	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	139	-0-	-12137	-0-	139	1			N	-0-					-0-
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	4	1	12532	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11870	-0-	-189	-0-	5	1	11865	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	5001	-0-	-6669	-0-	48	1	4953	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	8764	-0-	-806	-0-	8729	2	35	9	N	32					241
07	9889	X	9369	-0-	-520	-0-	9349	2	20	9	N	18					259
08	9610	X	9311	-0-	-299	-0-	9112	2	199	9	N	181	176	1			264
09	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	2			N	-0-					264
10	9548	X	8600	-0-	-948	-0-	8600	2			N	-0-					264
11	9060	X	7686	-0-	-1374	-0-	7686	2			N	-0-					264

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	83	-0-	-4957	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	2389	-0-	-3749	-0-	8	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	3041	-0-	-2899	-0-	153	1	2888	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1522	-0-	-1328	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	470	-0-	-2475	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4754	-0-	-1036	-0-	266	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	139	-0-	-5844	-0-	139	1			N	-0-					-0-
08	5983	X	417	-0-	-5566	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
10	5301	X	273	-0-	-5028	-0-	273	1			N	-0-					-0-
*11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	338	1	4829	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
*11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3666	-0-	-594	-0-	3665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4140	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3700	-0-	-320	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5140	-0-	-1070	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4017	-0-	-2133	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4344	-0-	-1949	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5352	-0-	-738	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5620	-0-	-735	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4984	-0-	-1166	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5257	-0-	-1098	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4472	-0-	-1678	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24870	X	21356	-0-	-3514	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21654	-0-	-4045	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	20773	-0-	-4089	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19906	-0-	-2894	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	18787	-0-	-4029	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
*11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	11054	-0-	-436	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10975	-0-	-681	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10236	-0-	-984	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10217	-0-	-823	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7602	-0-	7602	7602	7602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7851	-0-	7851	15453	7851	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	23368	7915	2			Y	-0-					-0-
09	30451	X	7083	-0-	-23368	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7193	-0-	-650	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	153	-0-	-2367	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	436	1	303	2	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	417	1	1366	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
*10	744	N	432	-0-	-312	-0-	431	1	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	419	1	926	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3356	-0-	-643	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3058	-0-	-692	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

06	8310	X	8048	-0-	-262	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8203	-0-	-384	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7770	-0-	-450	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7098	-0-	-942	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

06	7710	X	7692	-0-	-18	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6657	-0-	-1310	-0-	29	1	6628	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6519	-0-	-1448	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6019	-0-	-1661	-0-	37	1	5982	2	N	-0-					-0-
*10	7936	X	6630	-0-	-1306	-0-	40	1	6589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	26	1	9374	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

06	7920	X	7254	-0-	-666	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8992	-0-	-339	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7758	-0-	-1272	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

06	7230	X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6630	-0-	-270	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5818	-0-	-962	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

06	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8932	-0-	-864	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8641	-0-	-969	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

06	DLQ G-10	5014	-0-	5014	5014	4994	2	20	9	Y	18	30	1				18
07	DLQ G-10	5212	-0-	5212	10226	5197	2	15	9	Y	14						32
08	DLQ G-10	5150	-0-	5150	15376	5131	2	19	9	Y	17	31	1				18
09	20047 X	4671	-0-	-15376	-0-	4659	2	12	9	Y	11						29
10	5208 X	5048	-0-	-160	-0-	5031	2	17	9	Y	15	13	1				31
11	5040 X	4839	-0-	-201	-0-	4819	2	20	9	Y	18	13	1				36

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-						-0-
07	4154 X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-						-0-
08	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-						-0-
09	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-						-0-
10	4495 X	4404	-0-	-91	-0-	4404	2			N	-0-						-0-
*11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-						-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

06	DLQ G-10	7566	-0-	7566	7566	7564	2	2	9	Y	2						72
07	DLQ G-10	7754	-0-	7754	15320	7752	2	2	9	Y	2						74
08	DLQ G-10	7962	-0-	7962	23282	7962	2			Y	-0-						74
09	31035 X	7753	-0-	-23282	-0-	7753	2			Y	-0-						74
10	7812 X	7756	-0-	-56	-0-	7756	2			Y	-0-						74
11	7710 X	7517	-0-	-193	-0-	7517	2			Y	-0-						74

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

06	5670 X	4976	-0-	-694	-0-	4976	2			N	-0-						-0-
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-						-0-
08	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-						-0-
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-						-0-
10	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	5353	2			N	-0-						-0-
11	5880 X	5368	-0-	-512	-0-	5368	2			N	-0-						-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

06	11580 X	6652	-0-	-4928	-0-	299	1	6353	2	N	-0-						-0-
07	11966 X	9917	-0-	-2049	-0-	221	1	9696	2	N	-0-						-0-
08	11966 X	7365	-0-	-4601	-0-	290	1	7075	2	N	-0-						-0-
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	323	1	11484	2	N	-0-						-0-
10	11966 X	11566	-0-	-400	-0-	316	1	11250	2	N	-0-						-0-
11	9600 X	9048	-0-	-552	-0-	345	1	8703	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	5843	-0-	-8227	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	4440	-0-	-10099	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	10255	-0-	-4284	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	9631	-0-	-3299	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	454	1	11147	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	10688	-0-	-1309	-0-	421	1	10267	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11089	-0-	-908	-0-	441	1	10648	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9142	-0-	-2468	-0-	404	1	8738	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11348	-0-	-649	-0-	465	1	10883	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10720	-0-	-890	-0-	410	1	10310	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10518	-0-	-942	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11048	-0-	-794	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10929	-0-	-291	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10761	-0-	-399	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10276	-0-	-1454	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3948	-0-	-2292	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	335	-0-	-6055	-0-	335	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	12140	-0-	-1000	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12688	-0-	-735	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
10	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13230	-0-	-600	-0-	13230	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	141	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4564	-0-	-644	-0-	154	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	159	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	152	1	4794	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	155	1	4845	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4800	-0-	-60	-0-	155	1	4645	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9594	-0-	-546	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9831	-0-	-616	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9769	-0-	-492	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8926	-0-	-674	-0-	8926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	10003	-0-	-41	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
*11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
*11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8134	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	3048	-0-	-4452	-0-	79	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4029	-0-	-3721	-0-	78	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	3120	-0-	-4630	-0-	170	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	4796	-0-	-2674	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	161	1	5647	2	N	-0-					-0-
*11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	138	1	4193	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6587	-0-	-433	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5087	-0-	-253	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3975	-0-	-1543	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	10324	-0-	-2726	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10548	-0-	-2937	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10210	-0-	-2624	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11472	-0-	-401	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
*11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2351	-0-	-1519	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1695	-0-	-1064	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16091	-0-	-525	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	13549	-0-	-3067	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	14390	-0-	-1690	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14456	-0-	-1695	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7304	-0-	4304	7252	381	1	6923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6684	-0-	3584	10836	230	1	6454	2	N	-0-					-0-
08	19121	X	8285	-0-	-10836	-0-	421	1	7864	2	N	-0-					-0-
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	365	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	301	1	10841	2	N	-0-					-0-
*11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	260	1	9604	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4127	-0-	-43	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7909	-0-	-131	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5151	-0-	-1266	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	7169	-0-	-5131	-0-	529	1	6640	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	8899	-0-	-3811	-0-	500	1	8399	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	464	1	10805	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8217	-0-	-1233	-0-	415	1	7802	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9319	-0-	-446	-0-	463	1	8856	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9354	-0-	-1566	-0-	399	1	8955	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1189	-0-	-821	-0-	448	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	769	-0-	-750	-0-	384	1	385	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	414	1	680	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	673	-0-	-527	-0-	305	1	368	2	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	392	1	553	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	406	-0-	-644	-0-	406	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	10701	-0-	-1599	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11911	-0-	-799	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11360	-0-	-1040	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11003	-0-	-247	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	10312	-0-	-1592	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10311	-0-	-1209	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	8883	-0-	-1017	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9400	-0-	-551	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7646	-0-	-1234	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9031	-0-	-59	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

06	9570	X	9241	-0-	-329	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9576	-0-	-468	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9216	-0-	-828	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8833	-0-	-901	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7895	-0-	-1375	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	199	1	4991	2	N	-0-					108
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	220	1	4780	2	N	3					111
							3	9									
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	190	1	4819	2	N	-0-					111
09	5190	X	4608	-0-	-582	-0-	191	1	4417	2	N	-0-					111
10	5363	X	4401	-0-	-962	-0-	198	1	4203	2	N	-0-					111
11	5190	X	4295	-0-	-895	-0-	180	1	4115	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	21018	-0-	-558	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20621	-0-	-955	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	19960	-0-	-920	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19267	-0-	-1937	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18176	-0-	-2164	-0-	18176	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

06	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
07	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10844	-0-	-1036	-0-	10844	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

06	9480	X	6137	-0-	-3343	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	4931	-0-	-4400	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	2735	-0-	-5821	-0-	279	1	2456	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	3500	-0-	-4270	-0-	149	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4935	-0-	-1215	-0-	36	1	4899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	8629	-0-	-3431	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11145	-0-	-1317	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	2325	-0-	-10137	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10403	-0-	-997	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
*11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

06	11640	X	10646	-0-	-994	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10430	-0-	-699	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9907	-0-	-863	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10368	-0-	-761	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9756	-0-	-894	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

06	11670	X	10964	-0-	-706	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11312	-0-	-747	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11243	-0-	-506	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10389	-0-	-771	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10828	-0-	-487	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10453	-0-	-497	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	379	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	317	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	262	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	2434	-0-	-1856	-0-	270	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3424	-0-	-1009	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	223	1	3621	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

06	7590	X	6872	-0-	-718	-0-	167	1	6705	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	5652	-0-	-2191	-0-	141	1	5511	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	166	1	5370	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	4864	-0-	-2006	-0-	93	1	4771	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6417	-0-	-682	-0-	112	1	6305	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	136	1	4515	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

06	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6533	-0-	3433	3433	6533	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7615	-0-	4615	8048	7615	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

06	14580	X	13400	-0-	-1180	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13661	-0-	-1219	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	14276	-0-	-1379	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13799	-0-	-1471	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	296	1	5232	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5525	-0-	-706	-0-	300	1	5225	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	317	1	4788	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	3438	-0-	-2262	-0-	270	1	3168	2	N	-0-			-0-
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	313	1	5674	2	N	-0-			-0-
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	289	1	5333	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

06	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	197	1	4728	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4532	-0-	-893	-0-	197	1	4335	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	188	1	4916	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	154	1	4399	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	220	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4615	-0-	-335	-0-	246	1	4369	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

06	10110	X	9001	-0-	-1109	-0-	275	1	8726	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	9728	-0-	-347	-0-	214	1	9514	2	N	-0-			-0-
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	212	1	10055	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9196	-0-	-494	-0-	205	1	8991	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	8802	-0-	-1180	-0-	272	1	8530	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	234	1	7936	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

06	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	12632	2			N	-0-			-0-
07	14167	X	12937	-0-	-1230	-0-	12937	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	12539	-0-	-946	-0-	12539	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	12114	-0-	-936	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	12723	-0-	-607	-0-	12723	2			N	-0-			-0-
11	12630	X	12137	-0-	-493	-0-	12137	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

06	14190	X	13549	-0-	-641	-0-	13549	2			N	-0-			-0-
07	14632	X	14463	-0-	-169	-0-	14463	2			N	-0-			-0-
08	14601	X	13141	-0-	-1460	-0-	13141	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	13413	2			N	-0-			-0-
10	14477	X	13764	-0-	-713	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
11	14010	X	12800	-0-	-1210	-0-	12800	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

06	7140	X	6150	-0-	-990	-0-	71	1	6079	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	4393	-0-	-2985	-0-	149	1	4244	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	5828	-0-	-1550	-0-	167	1	5661	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	5964	-0-	-966	-0-	112	1	5852	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5880	-0-	-537	-0-	163	1	5717	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	6111	-0-	-39	-0-	148	1	5963	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

06	6810	X	4899	-0-	-1911	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	5288	-0-	-1749	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
*11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	7587	-0-	-5553	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	3994	-0-	-9584	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
*11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6399	-0-	-861	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6092	-0-	-1162	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6187	-0-	-683	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5259	-0-	-1131	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3992	-0-	-298	-0-	514	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2365	-0-	-2068	-0-	474	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2052	-0-	-2381	-0-	502	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2806	-0-	-1184	-0-	609	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2262	-0-	-1861	-0-	567	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2047	-0-	-1943	-0-	462	1	1585	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	260	-0-	-1480	-0-	260	1			N	-0-					-0-
07	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	1891	X	338	-0-	-1553	-0-	338	1			N	-0-					-0-
09	1830	X	236	-0-	-1594	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	1891	X	226	-0-	-1665	-0-	226	1			N	-0-					-0-
*11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	315	1	2040	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
*11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5762	-0-	-1318	-0-	210	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	171	1	7520	2	N	-0-					-0-
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	235	1	7211	2	N	-0-					-0-
*11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	215	1	7514	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3964	-0-	-626	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3937	-0-	-899	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3882	-0-	-798	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1723	-0-	-2803	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2252	-0-	-1708	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	2103	-0-	2103	2103	220	1	1883	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	11084	-0-	11084	13187	138	1	10946	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	9718	-0-	9718	22905	86	1	9632	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	9143	-0-	9143	32048	58	1	9085	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

06	7860	X	7174	-0-	-686	-0-	7174	2			N	-0-			-0-
07	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7456	-0-	-666	-0-	7456	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
10	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7279	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

06	7350	X	6784	-0-	-566	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	6990	-0-	-1225	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6996	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	6153	-0-	-1797	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
10	7533	X	6043	-0-	-1490	-0-	6043	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	5462	-0-	-1318	-0-	5462	2			N	-0-			-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

06	7770	X	5607	-0-	-2163	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	3788	-0-	-5202	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	3368	-0-	-5622	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	4280	-0-	-4420	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

06	21510	X	20655	-0-	-855	-0-	20655	2			N	-0-			-0-
07	22227	X	21072	-0-	-1155	-0-	21072	2			N	-0-			-0-
08	21669	X	20820	-0-	-849	-0-	20820	2			N	-0-			-0-
09	20670	X	20030	-0-	-640	-0-	20030	2			N	-0-			-0-
10	21359	X	20611	-0-	-748	-0-	20611	2			N	-0-			-0-
11	20670	X	19345	-0-	-1325	-0-	19345	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

06	11820	X	11320	-0-	-500	-0-	11320	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11675	-0-	-539	-0-	11675	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	12133	-0-	-81	-0-	12133	2			N	-0-			-0-
09	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-			-0-
10	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-			-0-
*11	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5364	3	4	9	N	4	2	8			62
07	6510	X	5264	-0-	-1246	-0-	5264	3			N	-0-					62
08	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	304	1	5758	3	N	11	11	8			62
							12	9									
09	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	351	1	5238	3	N	-0-					62
10	5859	X	3595	-0-	-2264	-0-	362	1	3233	3	N	-0-					62
11	5880	X	4563	-0-	-1317	-0-	351	1	4212	3	N	-0-					62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5941	-0-	-538	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5856	-0-	-204	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8627	-0-	-1882	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8560	-0-	-1340	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8985	-0-	-1245	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8081	-0-	-1819	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	534	-0-	-2132	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	1494	-0-	-5264	-0-	37	1	1457	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	38	1	5768	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4712	-0-	-2046	-0-	86	1	4626	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4348	-0-	-1442	-0-	15	1	4333	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	383	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	319	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	320	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	222	1	10078	2	N	-0-					-0-
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	232	1	7097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	1963	-0-	-1877	-0-	411	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	2450	-0-	-1518	-0-	386	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	370	1	2007	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2167	-0-	-1163	-0-	320	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	353	1	2849	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	1265	-0-	-1105	-0-	336	1	929	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

06	3150	X	140	-0-	-3010	-0-	140	1			N	-0-			-0-
07	3255	X	279	-0-	-2976	-0-	279	1			N	-0-			-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	231	1	3666	2	N	-0-			-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	265	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	1744	-0-	-1542	-0-	127	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

06	10830	X	9752	-0-	-1078	-0-	9752	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	10393	-0-	-333	-0-	10393	2			N	-0-			-0-
08	10695	X	10560	-0-	-135	-0-	10560	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9907	-0-	-413	-0-	9907	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	10052	-0-	-457	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9019	-0-	-1211	-0-	9019	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

06	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	1521	-0-	-5051	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	4612	-0-	-1960	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	4693	-0-	-1037	-0-	4693	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	183	1	5727	2	N	-0-			-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	152	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	150	1	5517	2	N	-0-			-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	160	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	140	1	5120	2	N	-0-			-0-
*11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	148	1	5126	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

06	3990	X	2583	-0-	-1407	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	44	1	3647	2	N	-0-			-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	125	1	5340	2	N	-0-			-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	114	1	4459	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	75	1	2865	2	N	-0-			-0-
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	95	1	4942	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

06	2550	X	331	-0-	-2219	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	57	1	2223	2	N	-0-			-0-
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	1379	-0-	-1501	-0-	26	1	1353	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8143	-0-	-527	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8610	-0-	-318	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7729	-0-	-671	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8400	-0-	-187	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6192	-0-	-1068	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6665	-0-	-595	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1432	-0-	-1792	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	7612	-0-	-1928	-0-	139	1	7473	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9320	-0-	-538	-0-	122	1	9198	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	6081	-0-	-3777	-0-	89	1	5992	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	2786	-0-	-4834	-0-	65	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	770	-0-	-8561	-0-	119	1	651	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	1402	-0-	-7628	-0-	149	1	1253	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	14141	-0-	-181	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13648	-0-	-209	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13739	-0-	-931	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14081	-0-	-1078	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	7272	-0-	-7398	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15930	X	13317	-0-	-2613	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14620	-0-	-539	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14541	-0-	-91	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13205	-0-	-2065	-0-	13205	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	53	1	9837	2	N	-0-					-0-
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	116	1	10823	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10965	-0-	-226	-0-	138	1	10827	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10795	-0-	-485	-0-	10795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	182	1	2615	2	N	2					92
							2	9									
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	193	1	2687	2	N	-0-					92
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	166	1	2683	2	N	-0-					92
09	2850	X	1995	-0-	-855	-0-	172	1	1823	2	N	-0-					92
10	2945	X	570	-0-	-2375	-0-	126	1	444	2	N	-0-					92
11	2790	X	722	-0-	-2068	-0-	120	1	602	2	N	-0-					92

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4005	-0-	-3094	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3602	-0-	-2308	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	3373	-0-	-3527	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9098	-0-	-1012	-0-	96	1	9002	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8610	-0-	-1248	-0-	82	1	8528	2	N	-0-					-0-
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	101	1	9244	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7357	-0-	-1733	-0-	182	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7544	-0-	-1849	-0-	235	1	7309	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8476	-0-	-614	-0-	134	1	8342	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9350	-0-	-910	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9557	-0-	-797	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8377	-0-	-1643	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7953	-0-	-1407	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	5892	-0-	-3228	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6203	-0-	-3221	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	1285	-0-	-6434	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	2876	-0-	-3124	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7832	-0-	-628	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5094	-0-	-2966	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1258	-0-	-6802	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5714	-0-	-2116	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
*11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5537	-0-	5537	5537	5535	2	2	9	Y	2					52
07	DLQ G-10		5632	-0-	5632	11169	5629	2	3	9	Y	3					55
08	DLQ G-10		5086	-0-	5086	16255	5086	2			Y	-0-					55
09	21800	X	5545	-0-	-16255	-0-	5545	2			Y	-0-					55
10	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	5423	2			Y	-0-					55
11	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	2			Y	-0-					55

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	11365	-0-	-545	-0-	445	1	10920	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10426	-0-	-1788	-0-	411	1	10015	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11170	-0-	-1044	-0-	444	1	10726	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	9197	-0-	-2443	-0-	406	1	8791	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11242	-0-	-724	-0-	461	1	10781	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10701	-0-	-669	-0-	409	1	10292	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	5252	-0-	-4828	-0-	239	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	4399	-0-	-6017	-0-	240	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7200	-0-	-3216	-0-	351	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	2499	-0-	-6171	-0-	273	1	2226	2	N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	291	1	7156	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	594	-0-	-6366	-0-	137	1	457	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2218	-0-	-1472	-0-	2218	2			Y	-0-					24
07	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			Y	-0-					24
08	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			Y	-0-					24
09	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2156	2			Y	-0-					24
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					24
*11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					24

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21570	X	17043	-0-	-4527	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19157	-0-	-3132	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18431	-0-	-2215	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15165	-0-	-4305	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17429	-0-	-1853	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	16592	-0-	-1948	-0-	16592	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7446	-0-	-714	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8373	-0-	-687	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	2863	-0-	-3047	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-			-0-
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-			-0-
*11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
07	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	3835	-0-	-695	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
10	4681	X	3815	-0-	-866	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
11	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

06	19230	X	17598	-0-	-1632	-0-	17598	2			N	-0-			-0-
07	19282	X	17747	-0-	-1535	-0-	17747	2			N	-0-			-0-
08	18972	X	17662	-0-	-1310	-0-	17662	2			N	-0-			-0-
09	18360	X	15113	-0-	-3247	-0-	15113	2			N	-0-			-0-
10	18817	X	17535	-0-	-1282	-0-	17535	2			N	-0-			-0-
11	17610	X	16670	-0-	-940	-0-	16670	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

06	11010	X	9943	-0-	-1067	-0-	108	1	9835	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	86	1	9958	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	41	1	11323	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	6869	-0-	-4141	-0-	82	1	6787	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	6563	-0-	-4814	-0-	130	1	6433	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	7454	-0-	-3556	-0-	75	1	7379	2	N	-0-			-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

06	1410	X	137	-0-	-1273	-0-	137	2			N	-0-			106
07	1457	X	91	-0-	-1366	-0-	91	2			N	-0-			106
08	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-			106
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-			106
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-			106
*11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-			106

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

06	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	4866	2			N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

06	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	214	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	247	1	5436	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	220	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	4127	-0-	-2323	-0-	238	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6358	-0-	-121	-0-	265	1	6093	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	224	1	5799	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	X	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	480	X	86	-0-	-394	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

06	9450	X	8328	-0-	-1122	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	3107	-0-	-6658	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8115	-0-	-1247	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	5000	-0-	-3897	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	4494	-0-	-3846	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

06	7980	X	7310	-0-	-670	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7605	-0-	-83	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7470	-0-	-218	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

06	10170	X	8758	-0-	-1412	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8289	-0-	-2220	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6627	-0-	-3882	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	6481	-0-	-3689	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	6890	-0-	-3619	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	5657	-0-	-3103	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

06	5340	X	3406	-0-	-1934	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4063	-0-	-1455	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	1573	-0-	-3527	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	56	-0-	-4532	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	81	-0-	-3849	-0-	81	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

06	9930	X	8552	-0-	-1378	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8836	-0-	-1425	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7517	-0-	-1483	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8523	-0-	-27	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6639	-0-	-411	-0-	205	1	6434	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6217	-0-	-1223	-0-	175	1	6042	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	2977	-0-	-4463	-0-	161	1	2816	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	294	1	6193	2	N	-0-			-0-
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	238	1	7589	2	N	-0-			-0-
*11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	225	1	8077	2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	10542	-0-	-198	-0-	10542	2			N	-0-			-0-
07	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
08	11594	X	10225	-0-	-1369	-0-	10225	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10116	-0-	-1104	-0-	10116	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	10641	-0-	-271	-0-	10641	2			N	-0-			-0-
11	10530	X	10287	-0-	-243	-0-	10287	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-			-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	11209	-0-	-292	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
09	11160	X	10244	-0-	-916	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	10487	-0-	-1045	-0-	10487	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	9621	2			N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	5707	-0-	-6600	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	8026	-0-	-4281	-0-	8026	2			N	-0-			-0-
09	11910	X	8337	-0-	-3573	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	9608	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			9
09	41	X	8	-0-	-33	-0-	8	1			Y	-0-			9
10	1581	X	280	-0-	-1301	-0-	280	1			Y	-0-			9
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-			9

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	281	-0-	-11749	-0-	281	1			N	-0-			-0-
07	12431	X	5611	-0-	-6820	-0-	57	1	5554	2	N	-0-			-0-
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	48	1	14487	2	N	-0-			-0-
09	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	56	1	12266	2	N	-0-			-0-
10	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	98	1	10853	2	N	-0-			-0-
*11	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	120	1	12098	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5662	-0-	-538	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6050	-0-	-100	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5539	-0-	-611	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3483	-0-	-1437	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7874	-0-	7874	7874	7848	2	26	9	Y	24					205
07	DLQ G-10		7281	-0-	7281	15155	7247	2	34	9	Y	31	174	1			62
08	DLQ G-10		6954	-0-	6954	22109	6928	2	26	9	Y	24					86
09	29007	X	6898	-0-	-22109	-0-	6898	2			Y	-0-					86
10	9486	X	6709	-0-	-2777	-0-	6659	2	50	9	Y	45					131
11	7860	X	5775	-0-	-2085	-0-	5775	2			Y	-0-					131

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					169
07	6262	X	5590	-0-	-672	-0-	5568	2	22	9	N	20					189
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	4508	2			N	-0-					189
09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					189
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					189
*11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2274	-0-	-1136	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1322	-0-	-2088	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1281	-0-	-2019	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1427	-0-	-1642	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1368	-0-	-1212	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2064	-0-	-1146	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	9270	-0-	-1620	-0-	129	1	9140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11253	X	7903	-0-	-3350	-0-	143	1	7760	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8079	-0-	-3174	-0-	148	1	7931	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	151	1	8437	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9008	-0-	-571	-0-	156	1	8852	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8031	-0-	-1239	-0-	167	1	7864	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	11245	-0-	-1085	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11295	-0-	-888	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10843	-0-	-1309	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10765	-0-	-725	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10935	-0-	-938	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10637	-0-	-613	-0-	10637	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4978	-0-	-261	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4287	-0-	-573	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

06	14670	X	12973	-0-	-1697	-0-	48	1	12925	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13569	-0-	-71	-0-	49	1	13520	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12769	-0-	-1119	-0-	49	1	12720	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	11904	-0-	-1536	-0-	47	1	11857	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	11409	-0-	-2479	-0-	58	1	11351	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	11459	-0-	-1681	-0-	59	1	11400	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2451	-0-	-2850	-0-	29	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	168	1	7187	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	173	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	133	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	2964	-0-	-3246	-0-	56	1	2908	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

06	8850	X	6732	-0-	-2118	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8500	-0-	-645	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8961	-0-	-184	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8333	-0-	-397	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7093	-0-	-1680	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7490	-0-	-1180	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

06	3240	X	2507	-0-	-733	-0-	119	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1559	-0-	-1789	-0-	129	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1751	-0-	-1597	-0-	115	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	180	-0-	-3060	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	344	1	2765	2	N	-0-					-0-
*11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	434	1	2450	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

06	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3275	-0-	-972	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1132	-0-	-2681	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	458	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	459	1	4694	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	488	1	3751	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	464	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	425	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	436	1	3724	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

06	6540	X	5842	-0-	-698	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6046	-0-	-681	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5842	-0-	-188	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4599	-0-	-1251	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

06	13680	X	12460	-0-	-1220	-0-	379	1	12081	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12202	-0-	-1469	-0-	390	1	11812	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	11983	-0-	-1688	-0-	388	1	11595	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	11514	-0-	-1476	-0-	348	1	11166	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11245	-0-	-1620	-0-	372	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	9878	-0-	-2572	-0-	335	1	9543	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

06	10500	X	9279	-0-	-1221	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	3454	-0-	-7055	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	6459	-0-	-3430	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2397	-0-	-7083	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	4585	-0-	-5211	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	4104	-0-	-5166	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

06	6510	X	3690	-0-	-2820	-0-	217	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	4550	-0-	-2177	-0-	195	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5707	-0-	-1020	-0-	154	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4398	-0-	-1542	-0-	97	1	4293	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	40	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3018	-0-	-2502	-0-	57	1	2961	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	339	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	428	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	350	1	3802	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8507	-0-	-235	-0-	36	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	49	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7345	-0-	-1715	-0-	54	1	7291	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8323	-0-	-1039	-0-	67	1	8256	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7785	-0-	-1275	-0-	75	1	7710	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

06	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2032	-0-	-1192	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1771	-0-	-1349	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1728	-0-	-1248	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

06	4620	X	2169	-0-	-2451	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3413	-0-	-1764	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1469	-0-	-3541	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1300	-0-	-3195	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

06	2010	X	1814	-0-	-196	-0-	350	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1099	-0-	-1443	-0-	313	1	786	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	264	1	1014	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	293	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	296	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	247	1	822	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	184	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	210	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	197	1	4291	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	120	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	146	1	1039	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

06	13290	X	11615	-0-	-1675	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11525	-0-	-2456	-0-	94	1	11431	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12660	-0-	-1321	-0-	19	1	12641	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	1	1	13032	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	8767	-0-	-4842	-0-	72	1	8695	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	8817	-0-	-3423	-0-	189	1	8628	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

06	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	2820	2	17	9	Y	15	24	1			14
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5641	2792	2	12	9	Y	11					25
08	DLQ G-10		2795	-0-	2795	8436	2782	2	13	9	Y	12	23	1			14
09	10940	X	2504	-0-	-8436	-0-	2493	2	11	9	Y	10					24
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1			23
11	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	2656	2	10	9	Y	9	9	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	13488	-0-	-762	-0-	13488	2			N	-0-			-0-
07	14477	X	14042	-0-	-435	-0-	14042	2			N	-0-			-0-
08	14384	X	13509	-0-	-875	-0-	13509	2			N	-0-			-0-
09	13920	X	12673	-0-	-1247	-0-	12673	2			N	-0-			-0-
10	14260	X	12863	-0-	-1397	-0-	12863	2			N	-0-			-0-
11	13590	X	12793	-0-	-797	-0-	12793	2			N	-0-			-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	133	1	9801	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10179	-0-	-1694	-0-	135	1	10044	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	8796	-0-	-3077	-0-	143	1	8653	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	9523	-0-	-1967	-0-	115	1	9408	2	N	-0-			-0-
10	10261	X	8992	-0-	-1269	-0-	104	1	8888	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	8172	-0-	-1758	-0-	96	1	8076	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

06	9630	X	8755	-0-	-875	-0-	8755	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
08	10044	X	9211	-0-	-833	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
09	9720	X	9010	-0-	-710	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	8802	-0-	-715	-0-	8802	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

06	13770	X	12358	-0-	-1412	-0-	12358	2			N	-0-			-0-
07	14229	X	14199	-0-	-30	-0-	14199	2			N	-0-			-0-
08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-			-0-
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-			-0-
10	14198	X	12742	-0-	-1456	-0-	12742	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	12208	-0-	-1712	-0-	12208	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

06	16410	X	15730	-0-	-680	-0-	15730	2			N	-0-			-0-
07	16957	X	16188	-0-	-769	-0-	16188	2			N	-0-			-0-
08	16771	X	15938	-0-	-833	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
09	15900	X	15406	-0-	-494	-0-	15406	2			N	-0-			-0-
10	16337	X	15851	-0-	-486	-0-	15851	2			N	-0-			-0-
11	15720	X	14980	-0-	-740	-0-	14980	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	3361	-0-	-4859	-0-	165	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	752	-0-	-8021	-0-	242	1	510	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	257	1	7008	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	230	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5084	-0-	-3038	-0-	210	1	4874	2	N	-0-					-0-
*11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	185	1	8234	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

06	2580	X	1436	-0-	-1144	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	606	-0-	-2928	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*09	3420	X	1442	-0-	-1978	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	415	-0-	-1025	-0-	415	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

06	11400	X	9636	-0-	-1764	-0-	318	1	9318	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	7352	-0-	-4428	-0-	314	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	341	1	11889	2	N	-0-					-0-
09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	236	1	10396	2	N	-0-					-0-
10	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	208	1	13542	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	6549	-0-	-5301	-0-	251	1	6298	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9180	-0-	-270	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8081	-0-	-1369	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

06	4500	X	2990	-0-	-1510	-0-	429	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	245	-0-	-4405	-0-	245	1			N	-0-					-0-
08	4650	X	146	-0-	-4504	-0-	146	1			N	-0-					-0-
09	3000	X	182	-0-	-2818	-0-	182	1			N	-0-					-0-
10	3100	X	357	-0-	-2743	-0-	289	1	68	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1210	-0-	-1790	-0-	320	1	890	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	131	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	106	1	4055	2	N	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	142	1	5627	2	N	-0-					-0-
*11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	124	1	5097	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9881	-0-	-8	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9467	-0-	-103	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9486	-0-	-403	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9184	-0-	-386	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8402	-0-	-154	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8332	-0-	-224	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7982	-0-	-328	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8567	-0-	-20	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7851	-0-	-459	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4658	-0-	-802	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5279	-0-	-1531	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5464	-0-	-1573	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2900	-0-	-4137	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6970	-0-	-560	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	2	1	6876	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5620	-0-	-1820	-0-	6	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6726	-0-	-354	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6244	-0-	-948	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5371	-0-	-1589	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	295	1	6284	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3031	-0-	-2766	-0-	279	1	2752	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4491	-0-	-1306	-0-	331	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5016	-0-	-1554	-0-	310	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5920	-0-	-869	-0-	285	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	258	1	5710	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	8000	-0-	-430	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7828	-0-	-697	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7396	-0-	-1129	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	7379	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	12314	-0-	-706	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12639	-0-	-815	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11973	-0-	-777	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12111	-0-	-785	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11526	-0-	-774	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

06	7590	X	7030	-0-	-560	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7072	-0-	-128	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7189	-0-	-158	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6929	-0-	-91	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

06	10410	X	6622	-0-	-3788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7005	-0-	-3752	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7876	-0-	-674	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
*11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

06	9900	X	8633	-0-	-1267	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8345	-0-	-1296	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	5754	-0-	-3887	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6631	-0-	-2699	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	5145	-0-	-4124	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5884	-0-	-2756	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	98	1	9269	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	189	1	7871	2	N	-0-					-0-
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	230	1	8118	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5076	-0-	-2334	-0-	144	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	167	1	10123	2	N	-0-					-0-
*11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	103	1	10477	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

06	7710	X	7121	-0-	-589	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7051	-0-	-916	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7716	-0-	-158	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7386	-0-	-234	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7046	-0-	-828	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	8010	-0-	-2130	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8781	-0-	-829	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8183	-0-	-1117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
*11	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5308	-0-	-572	-0-	263	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	204	1	5218	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	207	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4125	-0-	-1185	-0-	258	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4924	-0-	-563	-0-	187	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	236	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4879	-0-	-3212	-0-	237	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	330	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	303	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	266	1	7334	2	N	-0-					-0-
*11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	296	1	3418	2	N	53	3	8			60
							58	9									
07	4371	X	1064	-0-	-3307	-0-	119	1	945	2	N	-0-					60
08	4433	X	3673	-0-	-760	-0-	313	1	3350	2	N	9	9	8			60
							10	9									
09	4290	X	2402	-0-	-1888	-0-	309	1	2093	2	N	-0-					60
10	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	324	1	2900	2	N	-0-					60
*11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	337	1	3487	2	N	43					103
							47	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	81	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	50	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6396	-0-	-2098	-0-	94	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7080	-0-	-1140	-0-	102	1	6978	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7534	-0-	-960	-0-	104	1	7430	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6752	-0-	-1288	-0-	201	1	6551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
07	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8233	-0-	-106	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	16033	-0-	-1787	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16687	-0-	-1541	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16311	-0-	-399	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16219	-0-	-1048	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	15126	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	6065	-0-	-5575	-0-	165	1	5894	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	11067	X	5079	-0-	-5988	-0-	249	1	4830	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5944	-0-	-5123	-0-	248	1	5696	2	N	-0-					-0-
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	246	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	186	1	10669	2	N	-0-					-0-
*11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	137	1	8850	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2758	-0-	-2636	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3970	-0-	-618	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8034	-0-	-1206	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8881	-0-	-481	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8367	-0-	-243	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
*11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10638	-0-	-912	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9980	-0-	-1924	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	1114	-0-	-10790	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9933	-0-	-717	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6274	-0-	-1196	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6583	-0-	-1136	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6755	-0-	-964	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6367	-0-	-1103	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5964	-0-	-1755	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8401	-0-	-558	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8169	-0-	-501	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

06	10170	X	9772	-0-	-398	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9866	-0-	-643	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9826	-0-	-683	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9345	-0-	-761	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9037	-0-	-743	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

06	4980	X	4686	-0-	-294	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4369	-0-	-551	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

06	18030	X	17542	-0-	-488	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16601	-0-	-2030	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16986	-0-	-1645	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14326	-0-	-3704	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	17731	-0-	-900	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3787	-0-	-956	-0-	50	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4635	-0-	-1007	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8496	-0-	-370	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8015	-0-	-665	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7242	-0-	-1252	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8133	-0-	-87	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	226	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	234	1	8215	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	273	1	7057	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6049	-0-	-2921	-0-	292	1	5757	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	5843	-0-	-3426	-0-	251	1	5592	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	3547	-0-	-5423	-0-	289	1	3258	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

06	10230	X	9224	-0-	-1006	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9729	-0-	-842	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9147	-0-	-494	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8683	-0-	-527	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8996	-0-	-738	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8548	-0-	-872	-0-	8548	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

06	2541	N	1821	-0-	-720	-0-	268	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	349	1	836	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	274	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	291	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	261	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	298	-0-	-2312	-0-	255	1	43	2	N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8596	-0-	-2223	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
*11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

06	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10327	-0-	-1050	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
*11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	168	1	6135	2	N	8					67
							9	9									
07	6851	X	6366	-0-	-485	-0-	174	1	6192	2	N	-0-					67
08	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	174	1	5956	2	N	-0-					67
09	6810	X	5740	-0-	-1070	-0-	153	1	5587	2	N	-0-					67
10	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	235	1	5291	2	N	34					101
							37	9									
11	6300	X	5701	-0-	-599	-0-	194	1	5507	2	N	-0-					101

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

06	14250	X	13008	-0-	-1242	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	14240	-0-	-20	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
08	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
10	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

06	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2357	-0-	-2169	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

06	7980	X	6868	-0-	-1112	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7432	-0-	-318	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5947	-0-	-1133	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
*11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	102	1	10315	2	N	-0-					-0-
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	96	1	10572	2	N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	100	1	10005	2	N	-0-					-0-
09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	108	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	2277	2	N	-0-					-0-
*11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	253	1	2163	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

06	17940	X	15836	-0-	-2104	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16333	-0-	-1089	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16104	-0-	-822	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14280	-0-	-2100	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14572	-0-	-2354	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14138	-0-	-1702	-0-	14138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	1916	-0-	-3106	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	3426	-0-	-1434	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	3231	-0-	-1512	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	351	-0-	-3789	-0-	351	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

06	9960	X	1070	-0-	-8890	-0-	172	1	898	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	2519	-0-	-6874	-0-	306	1	2213	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	4421	-0-	-3267	-0-	220	1	4201	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	188	1	4204	2	N	-0-			-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	129	1	5863	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	1545	-0-	-2745	-0-	83	1	1462	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

06	12810	X	10414	-0-	-2396	-0-	108	1	10306	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12485	-0-	-1000	-0-	12485	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	12396	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	10985	-0-	-2065	-0-	10985	2			N	-0-			-0-
10	12493	X	10820	-0-	-1673	-0-	29	1	10791	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11995	-0-	-95	-0-	48	1	11947	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

06	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	3389	-0-	-2594	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	4062	-0-	-1456	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	3999	-0-	-1131	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	3539	-0-	-2041	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	3905	-0-	-1861	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	4679	-0-	-1741	-0-	4679	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

06	8250	X	6592	-0-	-1658	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7086	-0-	-1284	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
*11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

06	11220	X	8021	-0-	-3199	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
07	11594	X	10566	-0-	-1028	-0-	10566	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	10892	-0-	-268	-0-	10892	2			N	-0-			-0-
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-			-0-
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-			-0-
*11	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	12364	-0-	-1706	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12304	-0-	-1832	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12334	-0-	-1802	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	10590	-0-	-3090	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10479	-0-	-2293	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11530	-0-	-830	-0-	11530	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8909	-0-	-360	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8406	-0-	-863	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8672	-0-	-418	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8671	-0-	-722	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8557	-0-	-533	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

06	17460	X	16544	-0-	-916	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16939	-0-	-762	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16722	-0-	-979	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16304	-0-	-496	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15775	-0-	-1585	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15345	-0-	-1185	-0-	15345	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

06	3930	X	3121	-0-	-809	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1307	-0-	-1813	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

06	9480	X	8750	-0-	-730	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6728	-0-	-2032	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

06	12750	X	9747	-0-	-3003	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10099	-0-	-2146	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	1121	-0-	-10504	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9468	-0-	-312	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5411	-0-	-1936	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5851	-0-	-1289	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4576	-0-	-2564	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	79	1	3298	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	1856	-0-	-1616	-0-	109	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	2129	-0-	-1591	-0-	215	1	1914	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	167	1	2927	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	1972	-0-	-1748	-0-	92	1	1880	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3359	-0-	-31	-0-	74	1	3285	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

06	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	7925	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	8068	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	7441	-0-	-1952	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	6846	-0-	-1584	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	7290	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

06	12810	X	11274	-0-	-1536	-0-	11274	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	11381	-0-	-1856	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
09	12060	X	11203	-0-	-857	-0-	11203	2			N	-0-			-0-
10	11997	X	11457	-0-	-540	-0-	11457	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	10779	-0-	-501	-0-	10779	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

06	9030	X	8266	-0-	-764	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
09	8400	X	8091	-0-	-309	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	7777	-0-	-872	-0-	7777	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	7431	-0-	-849	-0-	7431	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

06	15030	X	14948	-0-	-82	-0-	14948	2			N	-0-			-0-
07	15500	X	15109	-0-	-391	-0-	15109	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	14441	-0-	-1028	-0-	14441	2			N	-0-			-0-
09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	13907	2			N	-0-			-0-
10	15438	X	14168	-0-	-1270	-0-	14168	2			N	-0-			-0-
11	14940	X	14360	-0-	-580	-0-	14360	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	143	1	9987	2	N	-0-			-0-
07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	249	1	12206	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	10408	-0-	-349	-0-	243	1	10165	2	N	-0-			-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	175	1	10396	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	7393	-0-	-5069	-0-	255	1	7138	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	7880	-0-	-4180	-0-	240	1	7640	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

06	8940	X	7708	-0-	-1232	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8049	-0-	-1499	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	8282	-0-	-181	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	7745	-0-	-445	-0-	7745	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	2265	-0-	-3765	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2922	-0-	-588	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	355	1	8661	2	N	-0-					-0-
07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	369	1	9503	2	N	-0-					-0-
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	366	1	9200	2	N	-0-					-0-
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	296	1	6978	2	N	-0-					-0-
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	330	1	8674	2	N	-0-					-0-
*11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	322	1	7923	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8811	-0-	-1388	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8237	-0-	-1962	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8282	-0-	-1588	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9122	-0-	-705	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7807	-0-	-713	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8399	-0-	-361	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8697	-0-	-355	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8433	-0-	-526	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8357	-0-	-253	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7716	-0-	-714	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11561	-0-	-559	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11398	-0-	-971	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11399	-0-	-970	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10847	-0-	-943	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10986	-0-	-980	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10592	-0-	-958	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19620	X	18944	-0-	-676	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19853	-0-	-204	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19724	-0-	-550	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	18736	-0-	-884	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18978	-0-	-1296	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	17954	-0-	-1246	-0-	17954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	142	1	9479	2	N	-0-					-0-
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	114	1	9058	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	120	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7593	-0-	-2037	-0-	85	1	7508	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9943	-0-	-8	-0-	125	1	9818	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9260	-0-	-370	-0-	119	1	9141	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

06	20160	X	18040	-0-	-2120	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19147	-0-	-1530	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18821	-0-	-1019	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	18132	-0-	-1068	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	18315	-0-	-1525	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	17821	-0-	-719	-0-	17821	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

06	12930	X	12342	-0-	-588	-0-	37	1	12305	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11111	-0-	-2250	-0-	47	1	11064	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11015	-0-	-2346	-0-	47	1	10968	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	8051	-0-	-4879	-0-	176	1	7875	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	3184	-0-	-9929	-0-	290	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	2528	-0-	-9802	-0-	333	1	2195	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	7	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2626	-0-	-1342	-0-	131	1	2495	2	N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	187	1	4095	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	169	1	3791	2	N	-0-					-0-
*11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	164	1	4486	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

06	7110	X	6603	-0-	-507	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5414	-0-	-1685	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5122	-0-	-1718	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6230	-0-	-838	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	303	1	2712	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		4879	-0-	4879	7894	309	1	4491	2	Y	72					103
							79	9									
08	DLQ G-10		5213	-0-	5213	13107	312	1	4901	2	Y	-0-					103
09	17115	X	4008	-0-	-13107	-0-	301	1	3707	2	Y	-0-					103
10	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	300	1	3951	2	Y	-0-					103
11	5040	X	3438	-0-	-1602	-0-	279	1	3159	2	Y	-0-					103

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7694	-0-	-180	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5965	-0-	-1940	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6629	-0-	-31	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
*11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

06	DLQ G-10		7057	-0-	7057	7057	6993	2	64	9	Y	58					74
07	DLQ G-10		7014	-0-	7014	14071	7011	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		7012	-0-	7012	21083	7012	2			Y	-0-					77
09	27677	X	6594	-0-	-21083	-0-	6594	2			Y	-0-					77
10	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	6892	2			Y	-0-					77
11	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			Y	-0-					77

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

06	13440	X	11760	-0-	-1680	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12305	-0-	-1583	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11400	-0-	-1124	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11392	-0-	-1039	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11431	-0-	-479	-0-	11431	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	325	1	3596	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	338	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	966	-0-	-3064	-0-	295	1	671	2	N	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	264	1	4321	2	N	-0-					-0-
*11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	302	1	4059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8391	-0-	-971	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7621	-0-	-1741	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	1908	-0-	-3792	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4393	-0-	-1125	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4767	-0-	-1863	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7228	-0-	-542	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6514	-0-	-1546	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6757	-0-	-1043	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6555	-0-	-675	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
08	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
09	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
10	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
*11	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7147	-0-	-323	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	256	-0-	-7556	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4177	-0-	-3635	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5759	-0-	-1801	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5243	-0-	-2135	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
*11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8392	-0-	-728	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8394	-0-	-6	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9474	-0-	-876	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9622	-0-	-918	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9628	-0-	-664	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9058	-0-	-722	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9101	-0-	-819	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8652	-0-	-828	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	23960	-0-	-1180	-0-	1070	1	22890	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	23136	-0-	-2811	-0-	1017	1	22119	2	N	-0-					-0-
08	25513	X	24216	-0-	-1297	-0-	1099	1	23117	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	22621	-0-	-1649	-0-	1037	1	21584	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	23191	-0-	-1888	-0-	1058	1	22133	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	22316	-0-	-1654	-0-	999	1	21317	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19980	X	18481	-0-	-1499	-0-	825	1	17656	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18311	-0-	-2180	-0-	805	1	17506	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	19355	-0-	-1136	-0-	878	1	18477	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	17155	-0-	-2675	-0-	786	1	16369	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	17737	-0-	-2258	-0-	809	1	16928	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	16508	-0-	-2212	-0-	739	1	15769	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5629	-0-	-1811	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6165	-0-	-1523	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6574	-0-	-680	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	14856	-0-	-3774	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15246	-0-	-1990	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14946	-0-	-1732	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14037	-0-	-1233	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14057	-0-	-1412	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12741	-0-	-2109	-0-	12741	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	63 1	1 9	3904	2	Y	1					58
07	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8486	66 1	1 9	4451	2	Y	1					59
08	DLQ G-10		4515	-0-	4515	13001	66 3	1 9	4446	2	Y	3					62
09	17360	X	4359	-0-	-13001	-0-	68	1	4291	2	Y	-0-					62
10	4526	X	3394	-0-	-1132	-0-	73	1	3321	2	Y	-0-					62
11	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	92	1	4024	2	Y	-0-					62

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7129	-0-	-1151	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8498	-0-	-58	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7357	-0-	-353	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	6770	-0-	-1930	-0-	301	1	6469	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	1395	-0-	-7595	-0-	185	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	1158	-0-	-7832	-0-	302	1	856	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	1503	-0-	-7197	-0-	252	1	1251	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	3781	-0-	-5209	-0-	326	1	3455	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	4633	-0-	-2147	-0-	273	1	4360	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-			-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	1			N	-0-			-0-
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	1			N	-0-			-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	1			N	-0-			-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	363	1	967	2	N	-0-			-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8715	-0-	-375	-0-	8715	2			N	-0-			-0-
07	9269	X	8326	-0-	-943	-0-	8326	2			N	-0-			-0-
08	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	7997	-0-	-973	-0-	7997	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	9087	-0-	-151	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22200	X	21401	-0-	-799	-0-	21401	2			N	-0-			-0-
07	22258	X	21619	-0-	-639	-0-	21619	2			N	-0-			-0-
08	22537	X	21574	-0-	-963	-0-	21574	2			N	-0-			-0-
09	21810	X	19353	-0-	-2457	-0-	19353	2			N	-0-			-0-
10	22537	X	21226	-0-	-1311	-0-	21226	2			N	-0-			-0-
11	21390	X	19437	-0-	-1953	-0-	19437	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	1000	1	21405	2	N	-0-			-0-
07	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	932	1	20273	2	N	-0-			-0-
08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	961	1	20220	2	N	-0-			-0-
09	22410	X	20318	-0-	-2092	-0-	931	1	19387	2	N	-0-			-0-
10	23157	X	20992	-0-	-2165	-0-	958	1	20034	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	18521	-0-	-3889	-0-	829	1	17692	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5318	-0-	-1732	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6024	-0-	-1230	-0-	6024	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	4890	-0-	-2364	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6525	-0-	-495	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	4750	-0-	-1070	-0-	4750	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2958	-0-	-582	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2738	-0-	-232	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

06	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
07	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	27240	-0-	-629	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	10084	-0-	-17636	-0-	184	1	9900	2	N	-0-					-0-
10	28644	X	15007	-0-	-13637	-0-	187	1	14820	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	18150	-0-	-9570	-0-	18150	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	1			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	1			N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

06	15000	X	13914	-0-	-1086	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13840	-0-	-1660	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	10667	-0-	-3403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13102	-0-	-1282	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12282	-0-	-1638	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

06	5310	X	5225	-0-	-85	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

06	15570	X	14092	-0-	-1478	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14200	-0-	-1362	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	14450	-0-	-190	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
10	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13657	-0-	-593	-0-	13657	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

06	12120	X	11122	-0-	-998	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11284	-0-	-620	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11531	-0-	-373	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10324	-0-	-1196	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10177	-0-	-1696	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10629	-0-	-531	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	684	1	3943	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	710	1	4010	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	727	1	3646	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	709	1	3569	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	676	-0-	-4284	-0-	122	1	554	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	1487	-0-	-3133	-0-	256	1	1231	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

06	2700	X	1899	-0-	-801	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
09	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
11	2130	X	1582	-0-	-548	-0-	1582	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

06	17010	X	15848	-0-	-1162	-0-	15848	2			N	-0-			-0-
07	17577	X	16513	-0-	-1064	-0-	16513	2			N	-0-			-0-
08	17267	X	16733	-0-	-534	-0-	16733	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	15930	-0-	-540	-0-	15930	2			N	-0-			-0-
10	16802	X	16483	-0-	-319	-0-	16483	2			N	-0-			-0-
*11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	12114	-0-	-38	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
09	13260	X	11888	-0-	-1372	-0-	11888	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	11309	-0-	-2393	-0-	11309	2			N	-0-			-0-
11	13260	X	10285	-0-	-2975	-0-	10285	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

06	6000	X	5070	-0-	-930	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	5264	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

06	7680	X	7614	-0-	-66	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	6829	-0-	-1107	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	4761	-0-	-3175	-0-	48	1	4713	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	5990	-0-	-1630	-0-	20	1	5970	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	1212	-0-	-6662	-0-	98	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

06	9060	X	8654	-0-	-406	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	10167	-0-	-125	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	8022	-0-	-1938	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
10	10168	X	8697	-0-	-1471	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	7892	-0-	-1948	-0-	7892	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	210	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	248	X	202	-0-	-46	-0-	202	1			N	-0-					-0-
08	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	178	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	173	1	7408	2	N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	121	1	7307	2	N	-0-					-0-
*11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	153	1	5038	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

06	9180	X	8980	-0-	-200	-0-	623	1	8357	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8998	-0-	-488	-0-	612	1	8386	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	630	1	8252	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8255	-0-	-925	-0-	604	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8683	-0-	-803	-0-	563	1	8120	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8662	-0-	-308	-0-	440	1	8222	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

06	6210	X	5790	-0-	-420	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5866	-0-	-365	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5412	-0-	-633	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4393	-0-	-1457	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4199	-0-	-1591	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

06	9090	X	9085	-0-	-5	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8032	-0-	-1568	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8292	-0-	-1628	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7568	-0-	-1522	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

06	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6347	-0-	-690	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	13	1	5731	2	N	-0-					-0-
*09	6840	X	6143	-0-	-697	-0-	6140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7068	X	5804	-0-	-1264	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5155	-0-	-332	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4275	-0-	-1057	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4241	-0-	-905	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3632	-0-	-1348	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

06	5730	X	4329	-0-	-1401	-0-	4329	2			Y	-0-					24
07	5115	X	4468	-0-	-647	-0-	4468	2			Y	-0-					24
08	5053	X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			Y	-0-					24
09	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			Y	-0-					24
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					24
*11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2			Y	-0-					58
07	7781	X	6377	-0-	-1404	-0-	6365	2	12	9	Y	11					69
08	7781	X	5658	-0-	-2123	-0-	5658	2			Y	-0-					69
09	6540	X	5361	-0-	-1179	-0-	5361	2			Y	-0-					69
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					69
11	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6408	2			Y	-0-					69

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

06	10080	X	8111	-0-	-1969	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8026	-0-	-1553	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6901	-0-	-1199	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9615	-0-	-1607	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	7760	-0-	-3462	-0-	64	1	7696	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	8662	-0-	-2198	-0-	17	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9177	-0-	-123	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

06	11910	X	11252	-0-	-658	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10963	-0-	-1344	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10573	-0-	-1734	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10917	-0-	-693	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11161	-0-	-89	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
08	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	14374	-0-	-134	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	11193	-0-	-3177	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

06	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3147	-0-	-903	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

06	4890	X	3948	-0-	-942	-0-	100	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	12088	-0-	-2462	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	12585	-0-	-2450	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	2227	-0-	-11847	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11390	-0-	-1330	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	12254	-0-	-394	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
*11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

06	4860	X	4124	-0-	-736	-0-	32	1	4092	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3740	-0-	-1003	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	971	-0-	-3772	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3446	-0-	-1144	-0-	2	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3098	-0-	-1614	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

06	3240	X	468	-0-	-2772	-0-	468	1			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	614	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	647	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1195	-0-	-1535	-0-	300	1	895	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	61	-0-	-3629	-0-	61	1			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

06	8130	X	7715	-0-	-415	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7128	-0-	-1273	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7123	-0-	-767	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6895	-0-	-815	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

06	8340	X	7158	-0-	-1182	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7134	-0-	-1143	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6791	-0-	-1069	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7195	-0-	-400	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5652	-0-	-1518	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8999	-0-	-1711	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9109	-0-	-1958	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8770	-0-	-1940	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
09	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8795	-0-	-691	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8840	-0-	-340	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7261	-0-	-1109	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7653	-0-	-1647	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6633	-0-	-2667	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6956	-0-	-2044	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7049	-0-	-887	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
*11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5123	-0-	-1597	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5549	-0-	-1395	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6437	-0-	-507	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5123	-0-	-1117	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12546	-0-	-714	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12971	-0-	-1320	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12153	-0-	-1677	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10073	-0-	-126	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9898	-0-	-518	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9509	-0-	-907	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9115	-0-	-785	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11037	-0-	-303	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11275	-0-	-629	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11438	-0-	-172	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	8583	-0-	-3267	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9944	-0-	-2301	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8655	-0-	-2598	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
10	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
*11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7171	-0-	-419	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7236	-0-	-638	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7570	-0-	-50	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	4920	-0-	-1860	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4531	-0-	-2475	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3689	-0-	-2914	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3598	-0-	-2792	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	2653	-0-	-3950	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1105	-0-	-3815	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
	LINDA VISTA UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 259499		COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 6649		PERF. 7268 - 9296			
06	5490	X	5029	-0-	-461	-0-	222	1	4794	2	N	12					131
							13	9									
07	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	224	1	4654	2	N	3					134
							3	9									
08	5580	X	4625	-0-	-955	-0-	218	1	4407	2	N	-0-					134
09	5400	X	5120	-0-	-280	-0-	229	1	4891	2	N	-0-					134
10	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	263	1	4991	2	N	-0-					134
11	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	251	1	4176	2	N	-0-					134
	WILDLIFE A NW UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 259796		COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 6783		PERF. 7119 - 9877			
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5413	-0-	-43	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
	YMCA				WELL #: B 6H		RRCID -> 259809		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 6713		PERF. 7286 - 8720			
06	10020	X	9253	-0-	-767	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9281	-0-	-1073	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9138	-0-	-222	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8508	-0-	-1040	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8442	-0-	-948	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
	YMCA				WELL #: B 7H		RRCID -> 259811		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 3714		PERF. 7356 - 8832			
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	128	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	143	1	6494	2	N	-0-					-0-
09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	136	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	129	1	5317	2	N	-0-					-0-
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	144	1	5531	2	N	-0-					-0-
	YMCA				WELL #: B 9H		RRCID -> 259917		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7245 - 8679			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

06	9960	X	8803	-0-	-1157	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8497	-0-	-1795	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9475	-0-	-166	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9039	-0-	-741	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

06	5700	X	4933	-0-	-767	-0-	287	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3815	-0-	-2044	-0-	340	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	327	1	5436	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5378	-0-	-682	-0-	233	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	236	1	4092	2	N	-0-					-0-
*11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	226	1	6596	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

06	25560	X	23710	-0-	-1850	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23695	-0-	-1880	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	21726	-0-	-3353	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	19182	-0-	-5088	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	23365	-0-	-1714	-0-	23365	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	21816	-0-	-1884	-0-	21816	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	279	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	277	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	330	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5067	-0-	-2403	-0-	202	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	1634	-0-	-6085	-0-	144	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	331	1	5998	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

06	5910	X	5700	-0-	-210	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5624	-0-	-483	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4936	-0-	-884	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

06	9690	X	8678	-0-	-1012	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7074	-0-	-2076	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8515	-0-	-940	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4949	-0-	-1141	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	354	1	6497	2	N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	298	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-					-0-
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	244	1	9768	2	N	-0-					-0-
10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	168	1	12443	2	N	-0-					-0-
*11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	161	1	11288	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	7303	-0-	-1937	-0-	234	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7650	-0-	-1898	-0-	241	1	7409	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8307	-0-	-1241	-0-	257	1	8050	2	N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	292	1	9911	2	N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	273	1	9342	2	N	-0-					-0-
*11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	319	1	10844	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	9730	-0-	-4430	-0-	312	1	9418	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	10180	-0-	-4452	-0-	320	1	9860	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12204	-0-	-2118	-0-	377	1	11827	2	N	-0-					-0-
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	371	1	12612	2	N	-0-					-0-
10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	339	1	11628	2	N	-0-					-0-
*11	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	404	1	13710	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	17940	-0-	-5850	-0-	574	1	17366	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	17669	-0-	-6914	-0-	556	1	17113	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	21039	-0-	-3544	-0-	651	1	20388	2	N	-0-					-0-
09	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	653	1	22173	2	N	-0-					-0-
10	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	612	1	20962	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	18638	-0-	-1732	-0-	533	1	18105	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8067	-0-	8067	8067	8054	2	13	9	Y	12					50
07	DLQ G-10		8378	-0-	8378	16445	8369	2	9	9	Y	8					58
08	DLQ G-10		8363	-0-	8363	24808	8363	2			Y	-0-					58
09	32791	X	7983	-0-	-24808	-0-	7983	2			Y	-0-					58
10	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	8105	2	20	9	Y	18					76
11	8100	X	7791	-0-	-309	-0-	7765	2	26	9	Y	24					100

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	8114	-0-	-5356	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	5834	-0-	-8085	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4319	-0-	-6655	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	667	-0-	-7433	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	97	-0-	-8273	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	786	-0-	-7314	-0-	21	1	765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8974	-0-	8974	8974	8964	2	10	9	Y	9					60
07	DLQ G-10		8853	-0-	8853	17827	8847	2	6	9	Y	5					65
08	DLQ G-10		9785	-0-	9785	27612	9785	2			Y	-0-					65
09	36876	X	9264	-0-	-27612	-0-	9264	2			Y	-0-					65
10	9734	X	9310	-0-	-424	-0-	9310	2			Y	-0-					65
11	9480	X	9252	-0-	-228	-0-	9216	2	36	9	Y	33					98

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

06	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
*11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

06	14220	X	12240	-0-	-1980	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	2700	-0-	-11994	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200	X	4293	-0-	-8907	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	6540	-0-	-6108	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	5412	-0-	-6828	-0-	138	1	5274	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	374	1	9599	2	N	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	452	1	12117	2	N	-0-					-0-
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	445	1	6491	2	N	-0-					-0-
*11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	402	1	6409	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

06	12150	X	10850	-0-	-1300	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10598	-0-	-1957	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9402	-0-	-2564	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10076	-0-	-1384	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10776	-0-	-725	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9835	-0-	-1025	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6919	-0-	-924	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6113	-0-	-1792	-0-	69	1	6044	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5501	-0-	-2149	-0-	78	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	5693	-0-	-2212	-0-	81	1	5612	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5216	-0-	-2014	-0-	42	1	5174	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

06	10200	X	7569	-0-	-2631	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10186	-0-	-943	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7711	-0-	-3418	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4183	-0-	-6587	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	2528	-0-	-7671	-0-	61	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	4647	-0-	-5223	-0-	329	1	4318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	190	1	6255	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7246	-0-	-566	-0-	195	1	7051	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	7250	-0-	-2112	-0-	170	1	7080	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	6574	-0-	-2486	-0-	159	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	7182	-0-	-2180	-0-	180	1	7002	2	N	-0-			-0-
*11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	205	1	7432	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

06	10740	X	7719	-0-	-3021	-0-	7719	2			N	-0-			-0-
07	11067	X	7572	-0-	-3495	-0-	7572	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	7722	-0-	-2849	-0-	7722	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	9210	-0-	-30	-0-	9210	2			N	-0-			-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
*11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

06	7620	X	5787	-0-	-1833	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	6432	-0-	-1256	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6292	-0-	-968	-0-	6292	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	6325	-0-	-1084	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	2736	-0-	-1254	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	2518	-0-	-985	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2201	-0-	-1489	-0-	2201	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
08	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
09	5430	X	4877	-0-	-553	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	5108	-0-	-503	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4526	-0-	-904	-0-	4526	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

06	13320	X	11685	-0-	-1635	-0-	11685	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	11841	-0-	-1830	-0-	11841	2			N	-0-			-0-
08	13671	X	10232	-0-	-3439	-0-	10232	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	12564	-0-	-366	-0-	12564	2			N	-0-			-0-
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-			-0-
*11	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-			-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

06	8370	X	7013	-0-	-1357	-0-	359	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	5451	-0-	-3198	-0-	341	1	5110	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	391	1	6974	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	5064	-0-	-3246	-0-	359	1	4705	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	1482	-0-	-7105	-0-	211	1	1271	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	1954	-0-	-5186	-0-	312	1	1642	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	258	1	8297	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5535	-0-	-2339	-0-	358	1	5177	2	N	-0-					-0-
09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	293	1	7810	2	N	-0-					-0-
10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	322	1	7770	2	N	-0-					-0-
*11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	308	1	7487	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	238	1	7565	2	N	-0-					-0-
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	152	1	7602	2	N	-0-					-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8694	-0-	-126	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	5822	-0-	-1558	-0-	647	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	3925	-0-	-2833	-0-	340	1	3585	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	4041	-0-	-2717	-0-	235	1	3806	2	N	-0-					-0-
*09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	147	1	13598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
*11	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	49	1	17138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	251	1	12595	2	N	-0-					-0-
07	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	82	1	15641	2	N	-0-					-0-
08	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	54	1	13324	2	N	-0-					-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	71	1	12659	2	N	-0-					-0-
10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	74	1	14402	2	N	-0-					-0-
*11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	67	1	13028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	36	1	6170	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5868	-0-	-372	-0-	33	1	5835	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	5430	-0-	-2190	-0-	13	1	5417	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

06	13080	X	12726	-0-	-354	-0-	12726	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	12946	-0-	-570	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
08	13516	X	12819	-0-	-697	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
09	12840	X	12538	-0-	-302	-0-	12538	2			N	-0-			-0-
10	13206	X	12581	-0-	-625	-0-	12581	2			N	-0-			-0-
11	12720	X	12032	-0-	-688	-0-	12032	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

06	7410	X	6940	-0-	-470	-0-	6940	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	6869	-0-	-788	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	5974	-0-	-1745	-0-	37	1	5937	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	5412	-0-	-2307	-0-	38	1	5374	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	1	1	6161	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

06	7050	X	6019	-0-	-1031	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	5926	-0-	-1359	-0-	5926	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	5639	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5531	-0-	-979	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5220	-0-	-810	-0-	5220	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

06	14790	X	14417	-0-	-373	-0-	14417	2			N	-0-			-0-
07	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	14954	2			N	-0-			-0-
08	14880	X	14180	-0-	-700	-0-	14180	2			N	-0-			-0-
09	14430	X	13755	-0-	-675	-0-	13755	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	13876	-0-	-1066	-0-	13876	2			N	-0-			-0-
11	14460	X	13206	-0-	-1254	-0-	13206	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

06	10170	X	9300	-0-	-870	-0-	9300	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9344	-0-	-1165	-0-	9344	2			N	-0-			-0-
08	9982	X	7223	-0-	-2759	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
09	9570	X	8387	-0-	-1183	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
10	9889	X	8301	-0-	-1588	-0-	1	1	8300	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	7641	-0-	-1659	-0-	11	1	7630	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

06	11190	X	10381	-0-	-809	-0-	10381	2			N	-0-			-0-
07	11501	X	10519	-0-	-982	-0-	10519	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	9944	-0-	-1557	-0-	9944	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	9466	-0-	-914	-0-	9466	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	9690	-0-	-1036	-0-	9690	2			N	-0-			-0-
11	10380	X	8816	-0-	-1564	-0-	8816	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	12423	-0-	-567	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12644	-0-	-655	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12447	-0-	-852	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11742	-0-	-1128	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12249	-0-	-171	-0-	12249	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8968	-0-	-1076	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7485	-0-	-2235	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7549	-0-	-2495	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

06	15420	X	13627	-0-	-1793	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12622	-0-	-3064	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12798	-0-	-2609	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	14115	-0-	-285	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
10	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13560	-0-	-60	-0-	13560	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8139	-0-	-141	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8644	-0-	-284	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7716	-0-	-924	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

06	14340	X	12771	-0-	-1569	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12653	-0-	-1824	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11403	-0-	-2082	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11842	-0-	-1208	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11908	-0-	-1577	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11181	-0-	-1599	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	2402	-0-	-2668	-0-	645	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3203	-0-	-2036	-0-	411	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	400	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1905	-0-	-1575	-0-	403	1	1502	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	368	1	4972	2	N	-0-					-0-
*11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	366	1	4494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5352	-0-	-724	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4273	-0-	-1397	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4775	-0-	-1053	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13575	-0-	-840	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11724	-0-	-2598	-0-	115	1	11609	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	10542	-0-	-3168	-0-	132	1	10410	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	11417	-0-	-2595	-0-	81	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	10340	-0-	-2980	-0-	230	1	10110	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10280	-0-	-1035	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9235	-0-	-1595	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9655	-0-	-545	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	215	1	6759	2	N	-0-					-0-
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	207	1	7830	2	N	-0-					-0-
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	167	1	8318	2	N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	164	1	7999	2	N	-0-					-0-
10	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	163	1	9269	2	N	-0-					-0-
*11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	165	1	9515	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	167	1	6510	2	N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	142	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	174	1	4970	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4512	-0-	-1398	-0-	187	1	4325	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4051	-0-	-2056	-0-	161	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	2712	-0-	-3198	-0-	100	1	2612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15570	X	14063	-0-	-1507	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14391	-0-	-1698	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13963	-0-	-2126	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13451	-0-	-1129	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13867	-0-	-858	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13297	-0-	-773	-0-	2	1	13295	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

06	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8493	-0-	-559	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8343	-0-	-417	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

06	11190	X	8004	-0-	-3186	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11109	-0-	-454	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8981	-0-	-1339	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10232	-0-	-866	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9069	-0-	-1911	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

06	9870	X	9278	-0-	-592	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9059	-0-	-511	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9013	-0-	-566	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9267	-0-	-3	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

06	11760	X	10466	-0-	-1294	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10756	-0-	-1396	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10996	-0-	-1156	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9957	-0-	-1083	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10104	-0-	-932	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9601	-0-	-1049	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

06	9840	X	9001	-0-	-839	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9229	-0-	-660	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7817	-0-	-1183	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7516	-0-	-1784	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7540	-0-	-1460	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

06	6540	X	55	-0-	-6485	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	776	-0-	-5982	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	283	1	2209	2	N	-0-					-0-
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	172	1	6161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16050	X	15610	-0-	-440	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15320	-0-	-986	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
08	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15152	-0-	-568	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15305	-0-	-939	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14823	-0-	-2037	-0-	14823	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

06	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	6635	3			N	-0-					90
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					90
08	7161	X	6058	-0-	-1103	-0-	6049	3	9	9	N	8					98
09	6930	X	5615	-0-	-1315	-0-	5615	3			N	-0-					98
10	7161	X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3			N	-0-					98
11	6930	X	4674	-0-	-2256	-0-	4674	3			N	-0-					98

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

06	2610	X	1645	-0-	-965	-0-	1645	3			N	-0-					32
07	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	2267	3			N	-0-					32
08	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2335	3	1	9	N	1					33
09	2610	X	2023	-0-	-587	-0-	2023	3			N	-0-					33
10	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1410	3			N	-0-					33
11	2250	X	1294	-0-	-956	-0-	1294	3			N	-0-					33

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3708	-0-	-642	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

06	5790	X	5242	-0-	-548	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4911	-0-	-638	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4321	-0-	-929	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	351	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	352	1	2757	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2383	-0-	-1833	-0-	362	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2197	-0-	-1973	-0-	351	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	617	-0-	-3692	-0-	362	1	255	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	1055	-0-	-3115	-0-	351	1	704	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

06	13470	X	11244	-0-	-2226	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11608	-0-	-2311	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11211	-0-	-69	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11002	-0-	-654	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10222	-0-	-1028	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	5352	-0-	-2118	-0-	287	1	5065	2	N	-0-			-0-
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	341	1	5491	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	6558	-0-	-1440	-0-	160	1	6398	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6091	-0-	-1649	-0-	132	1	5959	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	6444	-0-	-1554	-0-	87	1	6357	2	N	-0-			-0-
*11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	202	1	6432	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-			-0-
07	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-			-0-
08	18538	X	16631	-0-	-1907	-0-	7	1	16624	2	N	-0-			-0-
09	18720	X	15291	-0-	-3429	-0-	41	1	15250	2	N	-0-			-0-
10	19344	X	16574	-0-	-2770	-0-	16574	2			N	-0-			-0-
11	18720	X	15725	-0-	-2995	-0-	15725	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

06	4920	X	4870	-0-	-50	-0-	4870	2			N	-0-			56
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	58	1	5386	2	N	-0-			56
08	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	85	1	4914	2	N	-0-			56
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	85	1	4904	2	N	-0-			56
10	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	80	1	4521	2	N	-0-			56
11	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	86	1	4843	2	N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

06	3810	X	2710	-0-	-1100	-0-	321	1	2389	2	N	-0-			-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	357	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	307	1	1657	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	313	1	2166	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	323	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	337	1	2143	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

06	13020	X	12001	-0-	-1019	-0-	6	1	11995	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	8487	-0-	-4967	-0-	98	1	8389	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	10563	-0-	-2891	-0-	109	1	10454	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	11412	-0-	-1128	-0-	59	1	11353	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	9121	-0-	-3279	-0-	77	1	9044	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	9192	-0-	-2808	-0-	109	1	9083	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

06	12780	X	10980	-0-	-1800	-0-	10980	2			N	-0-			-0-
07	13206	X	5791	-0-	-7415	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	6793	-0-	-5359	-0-	66	1	6727	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	42	1	7394	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	10923	-0-	-1229	-0-	1	1	10922	2	N	-0-			-0-
*11	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	255	1	5945	2	N	-0-					-0-
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	204	1	9365	2	N	-0-					-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	188	1	6200	2	N	-0-					-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5591	2	N	-0-					-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	N	-0-					-0-
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	178	1	3621	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8412	-0-	-198	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	5366	-0-	-2824	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7434	-0-	-1029	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6316	-0-	-2147	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	4842	-0-	-3018	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5057	-0-	5057	5057	5057	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5616	-0-	5616	10673	5616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	16111	5438	2			Y	-0-					-0-
09	21391	X	5280	-0-	-16111	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5581	-0-	-30	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5158	-0-	-272	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	12884	-0-	-676	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12838	-0-	-1112	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12835	-0-	-526	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12711	-0-	-219	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12855	-0-	-444	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12475	-0-	-395	-0-	12475	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	248	1	6848	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7095	-0-	7095	14192	264	1	6824	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		6015	-0-	6015	20207	214	1	5801	2	Y	-0-					14
09	26249	X	6042	-0-	-20207	-0-	210	1	5832	2	Y	-0-					14
10	7347	X	5287	-0-	-2060	-0-	243	1	5041	2	Y	3					17
							3	9									
11	7110	X	3504	-0-	-3606	-0-	254	1	3246	2	Y	4					21
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9205	-0-	-622	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8697	-0-	-448	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6539	-0-	-3391	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9313	-0-	-948	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8434	-0-	-1496	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

06	21090	X	19903	-0-	-1187	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	17725	-0-	-2859	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17968	-0-	-1952	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18777	-0-	-1807	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18718	-0-	-1172	-0-	18718	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

06	DLQ G-10		7878	-0-	7878	7878	7878	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7900	-0-	7900	15778	7900	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7634	-0-	7634	23412	7634	2			Y	-0-					-0-
09	30937	X	7525	-0-	-23412	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7922	-0-	-231	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5084	-0-	-403	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4514	-0-	-886	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3986	-0-	-1594	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3837	-0-	-1563	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

06	13650	X	12547	-0-	-1103	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12870	-0-	-1235	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12831	-0-	-251	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12387	-0-	-273	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12190	-0-	-768	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11686	-0-	-854	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
*11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

06	20760	X	18631	-0-	-2129	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18530	-0-	-2922	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18363	-0-	-3089	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18630	-0-	-2130	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18822	-0-	-2382	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17983	-0-	-647	-0-	17982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

06	8370	X	6487	-0-	-1883	-0-	130	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8479	-0-	-170	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7338	-0-	-1156	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7585	-0-	-635	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

06	5370	X	3226	-0-	-2144	-0-	76	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5881	-0-	-1063	-0-	24	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
*11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

06	9150	X	5705	-0-	-3445	-0-	114	1	5591	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7921	-0-	-1131	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	12947	-0-	-1483	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
07	14911	X	12763	-0-	-2148	-0-	12763	2			N	-0-			-0-
08	14911	X	12300	-0-	-2611	-0-	12300	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	12126	-0-	-1374	-0-	12126	2			N	-0-			-0-
10	13392	X	12709	-0-	-683	-0-	12709	2			N	-0-			-0-
11	12960	X	10268	-0-	-2692	-0-	62	1	10206	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

06	11100	X	7752	-0-	-3348	-0-	73	1	7679	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	5552	-0-	-5918	-0-	112	1	5440	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	3341	-0-	-7292	-0-	117	1	3224	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	6397	-0-	-1343	-0-	239	1	6158	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	5256	-0-	-2742	-0-	233	1	5023	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	5994	-0-	-1746	-0-	227	1	5767	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

06	13350	X	10512	-0-	-2838	-0-	10512	2			N	-0-			-0-
07	13299	X	10668	-0-	-2631	-0-	10668	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	11616	-0-	-598	-0-	11616	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	11548	-0-	-32	-0-	11548	2			N	-0-			-0-
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-			-0-
*11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

06	15810	X	15034	-0-	-776	-0-	15034	2			N	-0-			-0-
07	16337	X	14695	-0-	-1642	-0-	14695	2			N	-0-			-0-
08	15934	X	14502	-0-	-1432	-0-	14502	2			N	-0-			-0-
09	15420	X	12879	-0-	-2541	-0-	12879	2			N	-0-			-0-
10	15531	X	12745	-0-	-2786	-0-	12745	2			N	-0-			-0-
11	15030	X	13369	-0-	-1661	-0-	13369	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

06	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	73	1	9825	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9624	-0-	-296	-0-	74	1	9550	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9535	-0-	-385	-0-	78	1	9457	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	6869	-0-	-2731	-0-	192	1	6677	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8447	-0-	-1473	-0-	136	1	8311	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	6513	-0-	-3087	-0-	138	1	6375	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

06	DLQ G-10		11231	-0-	11231	11231	11231	2			Y	-0-			9
07	DLQ G-10		11184	-0-	11184	22415	11184	2			Y	-0-			9
08	DLQ G-10		10788	-0-	10788	33203	10788	2			Y	-0-			9
09	43830	X	10627	-0-	-33203	-0-	10627	2			Y	-0-			9
10	11594	X	10894	-0-	-700	-0-	10894	2			Y	-0-			9
11	11220	X	10333	-0-	-887	-0-	10333	2			Y	-0-			9

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

06	DLQ G-10		8373	-0-	8373	8373	8358	2	15	9	Y	14			84
07	DLQ G-10		8715	-0-	8715	17088	8715	2			Y	-0-			84
08	DLQ G-10		6841	-0-	6841	23929	6841	2			Y	-0-			84
09	31726	X	7797	-0-	-23929	-0-	7797	2			Y	-0-			84
10	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8381	2			Y	-0-			84
11	8430	X	7938	-0-	-492	-0-	7938	2			Y	-0-			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10556	-0-	10556	10556	10553	2	3	9	Y	3					31
07	DLQ G-10		10792	-0-	10792	21348	10792	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		10205	-0-	10205	31553	10205	2			Y	-0-					31
09	41823	X	10270	-0-	-31553	-0-	10270	2			Y	-0-					31
10	10912	X	10768	-0-	-144	-0-	10768	2			Y	-0-					31
11	10560	X	10275	-0-	-285	-0-	10275	2			Y	-0-					31

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

06	12870	X	10214	-0-	-2656	-0-	3	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	10918	-0-	-2009	-0-	1	1	10917	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9924	-0-	-2662	-0-	6	1	9918	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11554	-0-	-626	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12010	-0-	-576	-0-	9	1	12001	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	10513	-0-	-47	-0-	18	1	10495	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

06	14640	X	13645	-0-	-995	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13657	-0-	-1471	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	10878	-0-	-2772	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12503	-0-	-1602	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11731	-0-	-1919	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

06	17430	X	16060	-0-	-1370	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14260	-0-	-3751	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16283	-0-	-1201	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14929	-0-	-1301	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	13493	-0-	-3278	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	13720	-0-	-2330	-0-	26	1	13694	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

06	10620	X	10108	-0-	-512	-0-	10108	2			N	-0-					61
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					61
08	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	2			N	-0-					61
09	11400	X	9345	-0-	-2055	-0-	9345	2			N	-0-					61
10	11780	X	10004	-0-	-1776	-0-	10004	2			N	-0-					61
11	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	9383	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

06	13320	X	12692	-0-	-628	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13084	-0-	-680	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13443	-0-	-321	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
*11	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	7649	-0-	-3091	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	2036	-0-	-9062	-0-	8	1	2028	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	9074	-0-	-1745	-0-	103	1	8971	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9279	-0-	-1191	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-			-0-
*11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-			-0-
07	13795	X	12077	-0-	-1718	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
08	13795	X	11927	-0-	-1868	-0-	11927	2			N	-0-			-0-
09	13350	X	10938	-0-	-2412	-0-	10938	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	11937	-0-	-773	-0-	11937	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	10600	-0-	-1700	-0-	19	1	10581	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

06	15060	X	13970	-0-	-1090	-0-	13970	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	14112	-0-	-427	-0-	14112	2			N	-0-			-0-
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	13166	2			N	-0-			-0-
09	14070	X	10860	-0-	-3210	-0-	10860	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	7643	-0-	-6803	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
11	13980	X	12614	-0-	-1366	-0-	12614	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

06	14550	X	12567	-0-	-1983	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
07	14198	X	13869	-0-	-329	-0-	13869	2			N	-0-			-0-
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-			-0-
09	13950	X	12565	-0-	-1385	-0-	12565	2			N	-0-			-0-
10	14415	X	13573	-0-	-842	-0-	13573	2			N	-0-			-0-
11	14730	X	12285	-0-	-2445	-0-	12285	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

06	8820	X	8765	-0-	-55	-0-	8765	2			N	-0-			-0-
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	7617	-0-	-1443	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	8095	-0-	-875	-0-	8095	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

06	8850	X	7328	-0-	-1522	-0-	7328	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	3690	-0-	-4835	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	19	-0-	-8320	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	8070	X	1054	-0-	-7016	-0-	174	1	880	2	N	-0-			-0-
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	125	1	7880	2	N	-0-			-0-
*11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	79	1	7976	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11590	-0-	-530	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11987	-0-	-723	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11894	-0-	-816	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11329	-0-	-971	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11656	-0-	-589	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
*11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

06	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11692	-0-	-367	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11330	-0-	-946	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10747	-0-	-1133	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11372	-0-	-904	-0-	4	1	11368	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	8715	-0-	-2835	-0-	127	1	8588	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

06	10020	X	8765	-0-	-1255	-0-	145	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8101	-0-	-2253	-0-	128	1	7973	2	N	-0-					-0-
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	100	1	10236	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8767	-0-	-803	-0-	97	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	101	1	10004	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8782	-0-	-1208	-0-	95	1	8687	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

06	DLQ G-10		6122	-0-	6122	6122	6122	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6146	-0-	6146	12268	6146	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		5402	-0-	5402	17670	5402	2			Y	-0-					19
09	22860	X	5190	-0-	-17670	-0-	5190	2			Y	-0-					19
10	6634	X	5035	-0-	-1599	-0-	5035	2			Y	-0-					19
11	6120	X	4925	-0-	-1195	-0-	4925	2			Y	-0-					19

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

06	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10795	-0-	-148	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10754	-0-	-220	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
*11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

06	DLQ G-10		5740	-0-	5740	5740	294	1	5434	2	Y	11					54
							12	9									
07	DLQ G-10		5896	-0-	5896	11636	334	1	5559	2	Y	3					57
							3	9									
08	DLQ G-10		5894	-0-	5894	17530	330	1	5564	2	Y	-0-					57
09	23549	X	6019	-0-	-17530	-0-	325	1	5676	2	Y	16	16	1			57
							18	9									
10	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	249	1	5440	2	Y	-0-					57
11	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	280	1	5414	2	Y	1	46	1			12
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14057	-0-	14057	14057	39	1	14004	2	Y	13					57
							14	9									
07	DLQ G-10		14651	-0-	14651	28708	14651	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		14176	-0-	14176	42884	14176	2			Y	-0-					57
09	56139	X	13255	-0-	-42884	-0-	13237	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	16275	X	12787	-0-	-3488	-0-	62	1	12725	2	Y	-0-					57
11	14190	X	12377	-0-	-1813	-0-	45	1	12331	2	Y	1	46	1			12
							1	9									

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	12198	-0-	-1362	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12455	-0-	-1340	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11326	-0-	-884	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11660	-0-	-957	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10479	-0-	-1731	-0-	10479	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	12401	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		12138	-0-	12138	24539	12138	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		11598	-0-	11598	36137	11598	2			Y	-0-					12
09	47648	X	11511	-0-	-36137	-0-	11511	2			Y	-0-					12
10	12803	X	12001	-0-	-802	-0-	12001	2			Y	-0-					12
11	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11599	2			Y	-0-					12

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	167	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	154	1	4933	2	N	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	173	1	4822	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	217	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	214	1	4700	2	N	-0-					-0-
*11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	195	1	4940	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5443	-0-	-1637	-0-	202	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5026	-0-	-2290	-0-	228	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	225	1	5934	2	N	-0-					-0-
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	159	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	187	1	5999	2	N	-0-					-0-
*11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	199	1	6746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	6	1	9346	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	6903	-0-	-2217	-0-	78	1	6825	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	4880	-0-	-4544	-0-	214	1	4666	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	5050	-0-	-4070	-0-	201	1	4849	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2	N	-0-			-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4938	-0-	-672	-0-	4938	2	N	-0-			-0-
10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2	N	-0-			-0-
*11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-			N	-0-			-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	7127	-0-	-3973	-0-	7127	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	7419	-0-	-2718	-0-	7419	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-			-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2	N	-0-			-0-
07	20274	X	18986	-0-	-1288	-0-	18986	2	N	-0-			-0-
08	20212	X	18966	-0-	-1246	-0-	18966	2	N	-0-			-0-
09	20220	X	18675	-0-	-1545	-0-	18675	2	N	-0-			-0-
10	20894	X	19239	-0-	-1655	-0-	19239	2	N	-0-			-0-
11	20220	X	18509	-0-	-1711	-0-	18509	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6559	-0-	-131	-0-	6559	2	N	-0-			-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7243	-0-	-259	-0-	7243	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6905	-0-	-115	-0-	6905	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8599	-0-	-949	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
*11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	121	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	182	1	4408	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	141	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4649	-0-	-601	-0-	124	1	4525	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	119	1	4877	2	N	-0-					-0-
*11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	100	1	4741	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6854	-0-	-706	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7546	-0-	-235	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6716	-0-	-604	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

06	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	6596	2			N	-0-					117
07	7316	X	7279	-0-	-37	-0-	7266	2	13	9	N	12					129
08	8587	X	7096	-0-	-1491	-0-	7096	2			N	-0-					129
09	8310	X	6715	-0-	-1595	-0-	6715	2			N	-0-					129
10	8587	X	7120	-0-	-1467	-0-	7120	2			N	-0-					129
11	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6572	2			N	-0-					129

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
09	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	3951	-0-	-9162	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12242	-0-	-448	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

06	3420	X	3088	-0-	-332	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	1283	-0-	-1972	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8720	-0-	-1355	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9809	-0-	-266	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8966	-0-	-1744	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9013	-0-	-2054	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7853	-0-	-2857	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13425	-0-	-587	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13961	-0-	-392	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13469	-0-	-421	-0-	13469	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
*11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7745	-0-	-265	-0-	278	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	277	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	274	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	236	1	7963	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	5837	-0-	-2161	-0-	262	1	5575	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	263	1	7684	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	11663	-0-	-1687	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12016	-0-	-1469	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
10	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11448	-0-	-222	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	13557	-0-	-33	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13132	-0-	-911	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13002	-0-	-979	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12402	-0-	-1158	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12811	-0-	-1201	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12336	-0-	-1224	-0-	12336	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		737	-0-	737	1565	737	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1565					Y	-0-					55
09	1632	N	67	-0-	-1565	-0-	67	2			Y	-0-					55
*10	744	N	53	-0-	-691	-0-	53	2			Y	-0-					55
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7921	-0-	7921	15561	7921	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7875	-0-	7875	23436	7875	2			Y	-0-					-0-
09	30847	X	7411	-0-	-23436	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7800	-0-	-229	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7333	-0-	-347	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7327	-0-	7327	7327	7327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8036	-0-	8036	15363	8036	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7893	-0-	7893	23256	7893	2			Y	-0-					-0-
09	30652	X	7396	-0-	-23256	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7803	-0-	-226	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	10146	-0-	-1674	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10281	-0-	-166	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9100	-0-	-1220	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4869	-0-	-921	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
*11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6281	-0-	-508	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	8600	-0-	-1750	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8867	-0-	-2473	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8236	-0-	8236	8236	104	1	8132	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		8818	-0-	8818	17054	108	1	8653	2	Y	52					97
							57	9									
08	DLQ G-10		8543	-0-	8543	25597	129	1	8414	2	Y	-0-					97
09	33486	X	7889	-0-	-25597	-0-	131	1	7758	2	Y	-0-					97
10	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	142	1	6945	2	Y	-0-					97
11	8520	X	7998	-0-	-522	-0-	136	1	7862	2	Y	-0-					97

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8611	-0-	8611	8611	248	1	8362	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	17997	266	1	9113	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		9215	-0-	9215	27212	215	1	9000	2	Y	-0-					14
09	35752	X	8540	-0-	-27212	-0-	210	1	8330	2	Y	-0-					14
10	9393	X	9271	-0-	-122	-0-	169	1	9099	2	Y	3					17
							3	9									
11	9090	X	8710	-0-	-380	-0-	159	1	8547	2	Y	4					21
							4	9									

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	94	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	96	1	4165	2	N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	84	1	4732	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	83	1	4465	2	N	-0-					-0-
*11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	82	1	4404	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10058	-0-	10058	10058	10058	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		10162	-0-	10162	20220	10137	2	25	9	Y	23					56
08	DLQ G-10		9761	-0-	9761	29981	9761	2			Y	-0-					56
09	40005	X	10024	-0-	-29981	-0-	10024	2			Y	-0-					56
10	10385	X	10228	-0-	-157	-0-	10228	2			Y	-0-					56
11	10050	X	9347	-0-	-703	-0-	9341	2	6	9	Y	5					61

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7693	-0-	-617	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8019	-0-	-568	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8045	-0-	-295	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	383	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	391	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	405	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	463	1	950	2	N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	285	1	940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4166	-0-	-1264	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	257	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	262	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	2	N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	208	1	3625	2	N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	213	1	3708	2	N	-0-					-0-
*11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	223	1	3812	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9350	-0-	-1000	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9544	-0-	-1120	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8990	-0-	-1736	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8969	-0-	-631	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6650	-0-	6650	6650	6650	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6830	-0-	6830	13480	6830	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		6815	-0-	6815	20295	6815	2			Y	-0-					5
09	26764	X	6469	-0-	-20295	-0-	6469	2			Y	-0-					5
10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	6604	2			Y	-0-					5
11	6660	X	6022	-0-	-638	-0-	6016	2	6	9	Y	5					10

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8328	-0-	8328	8328	8313	2	15	9	Y	14					150
07	DLQ G-10		8133	-0-	8133	16461	8122	2	11	9	Y	10	118	1			42
08	DLQ G-10		8486	-0-	8486	24947	8467	2	19	9	Y	17					59
09	32922	X	7975	-0-	-24947	-0-	7929	2	46	9	Y	42					101
10	8649	X	8326	-0-	-323	-0-	8278	2	48	9	Y	44					145
11	8340	X	7706	-0-	-634	-0-	7629	2	77	9	Y	70	159	1			56

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5040	-0-	5040	5040	5030	2	10	9	Y	9					72
07	DLQ G-10		4716	-0-	4716	9756	4703	2	13	9	Y	12					84
08	DLQ G-10		4303	-0-	4303	14059	4302	2	1	9	Y	1					85
09	18859	X	4800	-0-	-14059	-0-	4797	2	3	9	Y	3					88
10	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4849	2	6	9	Y	5					93
11	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	4424	2	12	9	Y	11					104

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9231	-0-	9231	9231	9209	2	22	9	Y	20					138
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	18617	9385	2	1	9	Y	1	118	1			21
08	DLQ G-10		9625	-0-	9625	28242	9618	2	7	9	Y	6					27
09	37047	X	8805	-0-	-28242	-0-	8799	2	6	9	Y	5					32
10	9610	X	8694	-0-	-916	-0-	8675	2	19	9	Y	17					49
11	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	8099	2	15	9	Y	14					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3878	-0-	-1342	-0-	579	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	1684	-0-	-3710	-0-	993	1	691	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	1466	-0-	-3928	-0-	491	1	975	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	1942	-0-	-2618	-0-	436	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	314	1	4776	2	N	-0-					-0-
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	164	1	4771	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	9983	-0-	-1987	-0-	343	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	26	1	11872	2	N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	5	1	11701	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	2	1	11648	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	10925	-0-	-1375	-0-	11	1	10914	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
*11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	11729	-0-	-2641	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	3332	-0-	-11052	-0-	182	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	7640	-0-	-6217	-0-	93	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11759	-0-	-1261	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	7048	-0-	-5848	-0-	171	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	8978	-0-	-2752	-0-	152	1	8826	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7139	-0-	7139	7139	7139	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14256	7117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	21400	7144	2			Y	-0-					-0-
09	28617	X	7217	-0-	-21400	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					-0-
*11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2677	-0-	2677	2677	2677	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	5375	2698	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2536	-0-	2536	7911	2536	2			Y	-0-					-0-
09	10044	X	2133	-0-	-7911	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6431	-0-	-1159	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6208	-0-	-1294	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
*11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6969	-0-	6969	6969	6969	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7183	-0-	7183	14152	7183	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7030	-0-	7030	21182	7030	2			Y	-0-					-0-
09	27960	X	6778	-0-	-21182	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6328	-0-	-632	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	573	1	6348	2	N	-0-					-0-
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	510	1	6822	2	N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	542	1	7080	2	N	-0-					-0-
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	514	1	7446	2	N	-0-					-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	512	1	7479	2	N	-0-					-0-
*11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	407	1	5640	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7823	-0-	7823	7823	7823	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	15668	7845	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23465	7797	2			Y	-0-					-0-
09	30617	X	7152	-0-	-23465	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7438	-0-	-653	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	10058	-0-	-592	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9763	-0-	-715	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9841	-0-	-730	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9281	-0-	-949	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		16316	-0-	16316	16316	16314	2	2	9	Y	2					26
07	DLQ G-10		15949	-0-	15949	32265	15930	2	19	9	Y	17					43
08	DLQ G-10		13883	-0-	13883	46148	13882	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	57124	X	10976	-0-	-46148	-0-	10976	2			Y	-0-					43
10	16864	X	11175	-0-	-5689	-0-	11175	2			Y	-0-					43
11	16320	X	10364	-0-	-5956	-0-	10358	2	6	9	Y	5					48

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	62	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3001	-0-	-2889	-0-	56	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	1498	-0-	-4202	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	660	-0-	-5230	-0-	127	1	533	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	189	-0-	-5511	-0-	189	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	3152	-0-	-3058	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3279	-0-	-2208	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4053	-0-	-1248	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
*11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	170	1	7028	2	N	-0-					-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	166	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	156	1	6957	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	150	1	8375	2	N	-0-					-0-
*11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	122	1	7144	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5566	-0-	-1634	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5749	-0-	-1691	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5939	-0-	-1439	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2468	-0-	2468	2468	2468	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4562	2094	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3391	-0-	3391	7953	3391	2			Y	-0-					-0-
09	11274	X	3321	-0-	-7953	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7427	-0-	-193	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7287	-0-	-463	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6832	-0-	-668	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6441	-0-	-1247	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	8322	-0-	-2628	-0-	188	1	8134	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8962	-0-	-2322	-0-	228	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	8338	-0-	-2605	-0-	228	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7341	-0-	-2409	-0-	220	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	6769	-0-	-3306	-0-	242	1	6527	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	5868	-0-	-2802	-0-	183	1	5685	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	12311	-0-	-2659	-0-	57	1	12254	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	13698	-0-	-1771	-0-	4	1	13694	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	14442	-0-	-1027	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13513	-0-	-189	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12577	-0-	-1403	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8291	-0-	-854	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8418	-0-	-432	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
*11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	185	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	224	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	234	1	451	2	N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	216	1	927	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8155	-0-	-665	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8108	-0-	-851	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7921	-0-	-821	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7695	-0-	-615	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7168	-0-	-992	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7959	-0-	-651	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7642	-0-	-1038	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7138	-0-	-902	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7573	-0-	-673	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6233	-0-	-1717	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
07	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
09	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15815	-0-	-212	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15397	-0-	-233	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
07	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
08	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17189	-0-	-1981	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17726	-0-	-2083	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	16740	-0-	-2430	-0-	16740	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24870	X	23393	-0-	-1477	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	22540	-0-	-2446	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	23867	-0-	-995	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	22299	-0-	-1761	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	23003	-0-	-1270	-0-	23003	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21751	-0-	-1649	-0-	21751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	957	-0-	-7593	-0-	192	1	765	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	6156	-0-	-2679	-0-	144	1	6012	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	5316	-0-	-3209	-0-	121	1	5195	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	5396	-0-	-2854	-0-	198	1	5198	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	5735	-0-	-1488	-0-	179	1	5556	2	N	-0-			-0-
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	147	1	6196	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4146	-0-	4146	4146	4146	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4245	-0-	4245	8391	4245	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12547	4156	2			Y	-0-			-0-
09	16588	X	4041	-0-	-12547	-0-	4041	2			Y	-0-			-0-
10	4650	X	3610	-0-	-1040	-0-	3610	2			Y	-0-			-0-
11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10249	-0-	-1421	-0-	10249	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	10883	-0-	-804	-0-	10883	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10940	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-			-0-
10	11346	X	10795	-0-	-551	-0-	10795	2			N	-0-			-0-
11	10590	X	10286	-0-	-304	-0-	10286	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8126	-0-	8126	8126	8126	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8253	-0-	8253	16379	8253	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8056	-0-	8056	24435	8056	2			Y	-0-			-0-
09	32321	X	7886	-0-	-24435	-0-	7886	2			Y	-0-			-0-
10	8401	X	7959	-0-	-442	-0-	7959	2			Y	-0-			-0-
11	8130	X	7357	-0-	-773	-0-	7357	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10420	-0-	-950	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	11124	-0-	-625	-0-	11124	2			N	-0-			-0-
08	11439	X	10954	-0-	-485	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10477	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	10475	-0-	-654	-0-	10475	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	9862	-0-	-908	-0-	9862	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28470	X	26920	-0-	-1550	-0-	26920	2			N	-0-			-0-
07	29419	X	27478	-0-	-1941	-0-	27478	2			N	-0-			-0-
08	29233	X	27261	-0-	-1972	-0-	27261	2			N	-0-			-0-
09	27840	X	25453	-0-	-2387	-0-	25453	2			N	-0-			-0-
10	28086	X	26236	-0-	-1850	-0-	26236	2			N	-0-			-0-
11	26910	X	24496	-0-	-2414	-0-	24496	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-			-0-
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	11403	-0-	-470	-0-	11403	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10956	-0-	-534	-0-	10956	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	8888	-0-	-2985	-0-	8888	2			N	-0-			-0-
11	11490	X	9083	-0-	-2407	-0-	9083	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7872	-0-	-888	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8344	-0-	-243	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7743	-0-	-327	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	379	1	465	2	N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	379	1	987	2	N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	351	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	341	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	347	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	840	X	295	-0-	-545	-0-	295	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5474	-0-	-346	-0-	202	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5159	-0-	-917	-0-	221	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5224	-0-	-852	-0-	222	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	226	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4586	-0-	-1273	-0-	154	1	4432	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	124	1	4804	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13426	-0-	-617	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13110	-0-	-933	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12400	-0-	-2000	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	12932	-0-	-1948	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12052	-0-	-2348	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
*11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	5962	-0-	-4718	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	6039	-0-	-4687	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5405	-0-	-3585	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5556	-0-	-3144	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6060	-0-	-2930	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4128	-0-	-1842	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12223	-0-	-1231	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12728	-0-	-385	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11170	-0-	-1370	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10948	-0-	-1297	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11058	-0-	-1272	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21870	X	21399	-0-	-471	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	21549	-0-	-1050	-0-	21549	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21272	-0-	-1327	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20516	-0-	-1742	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	15487	-0-	-5903	-0-	16	1	15471	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7971	-0-	-244	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7235	-0-	-715	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5530	-0-	-2420	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6382	-0-	-608	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6276	-0-	-761	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5993	-0-	-641	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26970	X	25948	-0-	-1022	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26819	-0-	-585	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	26345	-0-	-811	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	25054	-0-	-1226	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	25542	-0-	-1273	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	24417	-0-	-1533	-0-	24417	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10762	-0-	-1028	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9811	-0-	-1566	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9711	-0-	-1139	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7701	-0-	-3428	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7493	-0-	-3277	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5164	-0-	-506	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5236	-0-	-623	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5023	-0-	-407	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
*11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	3261	-0-	-1451	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	2603	-0-	-1768	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	2825	-0-	-1165	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3174	-0-	-666	-0-	3174	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	1			N	-0-			-0-
07	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	1			N	-0-			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-			-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	1			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

06	10140	X	9493	-0-	-647	-0-	9493	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9447	-0-	-566	-0-	9447	2			N	-0-			-0-
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-			-0-
09	9480	X	8518	-0-	-962	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
10	9796	X	9178	-0-	-618	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
11	9570	X	8119	-0-	-1451	-0-	8119	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

06	11910	X	11267	-0-	-643	-0-	11267	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	11153	2			N	-0-			-0-
08	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	11029	-0-	-251	-0-	11029	2			N	-0-			-0-
10	11656	X	11226	-0-	-430	-0-	11226	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-			-0-
07	11470	X	11434	-0-	-36	-0-	11434	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	11482	-0-	-422	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
09	11520	X	10581	-0-	-939	-0-	10581	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	10870	-0-	-1034	-0-	10870	2			N	-0-			-0-
11	11490	X	9708	-0-	-1782	-0-	9708	2			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

06	11610	X	3996	-0-	-7614	-0-	225	1	3771	2	N	-0-			-0-
07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	253	1	9539	2	N	-0-			-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	282	1	10290	2	N	-0-			-0-
09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	264	1	11236	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9768	-0-	-28	-0-	216	1	9552	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	7816	-0-	-2414	-0-	265	1	7551	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	302	1	4443	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	266	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	347	1	4346	2	N	-0-			-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	286	1	3468	2	N	-0-			-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	247	1	4763	2	N	-0-			-0-
*11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	266	1	3537	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5316	-0-	-834	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8912	-0-	-1256	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8542	-0-	-1626	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8481	-0-	-1179	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8835	-0-	-496	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
*11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	19910	-0-	-3880	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	19858	-0-	-3361	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19586	-0-	-3633	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18568	-0-	-3902	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	18748	-0-	-4037	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18181	-0-	-1739	-0-	18181	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6145	-0-	-1202	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6528	-0-	-792	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8547	-0-	-63	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8420	-0-	-460	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10838	-0-	-532	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10334	-0-	-1415	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9912	-0-	-1398	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9912	-0-	-918	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6607	-0-	-323	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6120	-0-	-1041	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	625	1	3970	2	N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	693	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	699	1	8981	2	N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	727	1	7407	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	732	1	6392	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5304	-0-	-2046	-0-	683	1	4621	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6650	-0-	-640	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5518	-0-	-2015	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6309	-0-	-1007	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
*11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	10607	-0-	-1153	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10573	-0-	-618	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10092	-0-	-975	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10069	-0-	-641	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10157	-0-	-817	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9567	-0-	-1053	-0-	9567	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	246	1	2868	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7475	-0-	7475	10590	265	1	7203	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		7995	-0-	7995	18585	217	1	7778	2	Y	-0-					14
09	25322	X	6737	-0-	-18585	-0-	213	1	6524	2	Y	-0-					14
10	7471	X	4859	-0-	-2612	-0-	300	1	4556	2	Y	3					17
							3	9									
11	7740	X	7303	-0-	-437	-0-	225	1	7074	2	Y	4					21
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5701	-0-	5701	5701	5701	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		6093	-0-	6093	11794	6093	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5726	-0-	5726	17520	5723	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	23119	X	5599	-0-	-17520	-0-	5599	2			Y	-0-					1
10	6355	X	5402	-0-	-953	-0-	5402	2			Y	-0-					1
11	5910	X	4794	-0-	-1116	-0-	4794	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		16834	-0-	16834	16834	16833	2	1	9	Y	1	1	8			93
07	DLQ G-10		17070	-0-	17070	33904	17070	2			Y	-0-					93
08	DLQ G-10		17035	-0-	17035	50939	17034	2	1	9	Y	1	1	8			93
09	67406	X	16467	-0-	-50939	-0-	16467	2			Y	-0-					93
10	17794	X	17025	-0-	-769	-0-	17025	2			Y	-0-					93
11	16830	X	16125	-0-	-705	-0-	16125	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	5557	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		5997	-0-	5997	11554	5962	2	35	9	Y	32					48
08	DLQ G-10		6229	-0-	6229	17783	6229	2			Y	-0-					48
09	23524	X	5741	-0-	-17783	-0-	5741	2			Y	-0-					48
10	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			Y	-0-					48
11	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	5493	2			Y	-0-					48

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6633	-0-	6633	6633	6630	2	3	9	Y	3					28
07	DLQ G-10		6730	-0-	6730	13363	6684	2	46	9	Y	42					70
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	20357	6994	2			Y	-0-					70
09	26711	X	6354	-0-	-20357	-0-	6354	2			Y	-0-					70
10	7130	X	6782	-0-	-348	-0-	6782	2			Y	-0-					70
11	6780	X	6159	-0-	-621	-0-	6159	2			Y	-0-					70

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4341	-0-	4341	4341	4341	2			Y	-0-	35	1			3
07	DLQ G-10		4545	-0-	4545	8886	4539	2	6	9	Y	5					8
08	DLQ G-10		4597	-0-	4597	13483	4597	2			Y	-0-					8
09	17713	X	4230	-0-	-13483	-0-	4230	2			Y	-0-					8
10	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			Y	-0-					8
11	4440	X	3955	-0-	-485	-0-	3940	2	15	9	Y	14					22

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8553	-0-	8553	8553	8547	2	6	9	Y	5					23
07	DLQ G-10		9788	-0-	9788	18341	9764	2	24	9	Y	22					45
08	DLQ G-10		8730	-0-	8730	27071	8730	2			Y	-0-					45
09	35042	X	7971	-0-	-27071	-0-	7971	2			Y	-0-					45
10	9796	X	8130	-0-	-1666	-0-	8121	2	9	9	Y	8					53
11	9480	X	7520	-0-	-1960	-0-	7520	2			Y	-0-					53

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	8842	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		8897	-0-	8897	17739	8877	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	26939	9200	2			Y	-0-					10
09	35653	X	8714	-0-	-26939	-0-	8675	2	39	9	Y	35					45
10	9796	X	9017	-0-	-779	-0-	9017	2			Y	-0-					45
11	8910	X	8447	-0-	-463	-0-	8423	2	24	9	Y	22					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11738	-0-	11738	11738	11738	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		13482	-0-	13482	25220	13462	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		12035	-0-	12035	37255	12035	2			Y	-0-					10
09	47442	X	10187	-0-	-37255	-0-	10148	2	39	9	Y	35					45
10	12958	X	11056	-0-	-1902	-0-	11056	2			Y	-0-					45
11	12540	X	9868	-0-	-2672	-0-	9844	2	24	9	Y	22					67
	LMRA WEST UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 265744					COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7111 - 9967		
06	7590	X	5763	-0-	-1827	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5149	-0-	-2694	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6790	-0-	-1053	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5918	-0-	-1642	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	4932	-0-	-1888	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3697	-0-	-2873	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
	MAPLE TREE SOUTH UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 265745					COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7679 - 12439		
06	24360	X	21047	-0-	-3313	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	22701	-0-	-1882	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21305	-0-	-1825	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21977	-0-	-715	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	21082	-0-	-878	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
	ROCKERFELLOW UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 265746					COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 7730 - 10661		
06	11550	X	9607	-0-	-1943	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9201	-0-	-2517	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9592	-0-	-2126	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8929	-0-	-1871	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9492	-0-	-1017	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8608	-0-	-992	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
	MT ACE UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 265748					COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 8839 - 14723		
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	472	1	9288	2	N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	447	1	7449	2	N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	472	1	7855	2	N	-0-					-0-
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	452	1	5783	2	N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	472	1	5543	2	N	-0-					-0-
*11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	490	1	5257	2	N	-0-					-0-
	JOHNSON RANCH				WELL #: I 6H	RRCID -> 265758					COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7062 - 9424		
06	DLQ G-10		7959	-0-	7959	7959	7959	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8695	-0-	8695	16654	8684	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		8604	-0-	8604	25258	8604	2			Y	-0-					22
09	33433	X	8175	-0-	-25258	-0-	8175	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	8295	2			Y	-0-					22
11	8400	X	7883	-0-	-517	-0-	7877	2	6	9	Y	5					27
	DIAMOND HILL UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 265765					COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7636 - 10478		
06	14010	X	4343	-0-	-9667	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11350	-0-	-2259	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9122	-0-	-3588	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	6999	-0-	-5301	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9909	-0-	-1437	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10412	-0-	-568	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10858	-0-	10858	10858	10840	2	18	9	Y	16					59
07	DLQ G-10		11051	-0-	11051	21909	11036	2	15	9	Y	14					73
08	DLQ G-10		11290	-0-	11290	33199	11290	2			Y	-0-					73
09	43398	X	10199	-0-	-33199	-0-	10199	2			Y	-0-					73
10	11377	X	9390	-0-	-1987	-0-	9365	2	25	9	Y	23					96
11	10920	X	8570	-0-	-2350	-0-	8536	2	34	9	Y	31					127

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	4050	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5565	-0-	5565	9615	5554	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5229	-0-	5229	14844	5229	2			Y	-0-					22
09	19632	X	4788	-0-	-14844	-0-	4788	2			Y	-0-					22
10	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	4990	2			Y	-0-					22
11	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	4665	2	6	9	Y	5					27

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10149	-0-	-174	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9694	-0-	-326	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9707	-0-	-678	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9369	-0-	-681	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11287	-0-	11287	11287	20	1	11265	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	DLQ G-10		11711	-0-	11711	22998	86	1	11625	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		10751	-0-	10751	33749	56	1	10694	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	43829	X	10080	-0-	-33749	-0-	99	1	9940	2	Y	37	37	8			15
							41	9									
10	12741	X	8561	-0-	-4180	-0-	111	1	8424	2	Y	24					39
							26	9									
11	11340	X	8089	-0-	-3251	-0-	92	1	7979	2	Y	16					55
							18	9									

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	263	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	186	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6818	-0-	-64	-0-	144	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	269	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6872	-0-	-320	-0-	219	1	6653	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	691	-0-	-6269	-0-	128	1	563	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	4506	-0-	-3864	-0-	394	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5566	-0-	-3083	-0-	312	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5652	-0-	-2439	-0-	373	1	5279	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5101	-0-	-2729	-0-	513	1	4588	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	360	-0-	-6956	-0-	360	1			N	-0-					-0-
11	5460	X	371	-0-	-5089	-0-	371	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4935	-0-	4935	4935	4935	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5164	-0-	5164	10099	5153	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	15872	5773	2			Y	-0-					22
09	21691	X	5819	-0-	-15872	-0-	5819	2			Y	-0-					22
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					22
11	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5489	2	6	9	Y	5					27

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

06	DLQ G-10		7451	-0-	7451	7451	7450	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		8053	-0-	8053	15504	8046	2	7	9	Y	6					14
08	DLQ G-10		7921	-0-	7921	23425	7921	2			Y	-0-					14
09	30966	X	7541	-0-	-23425	-0-	7541	2			Y	-0-					14
10	8556	X	7622	-0-	-934	-0-	7619	2	3	9	Y	3					17
11	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	7090	2	4	9	Y	4					21

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4991	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5622	-0-	5622	10613	5611	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	16319	5706	2			Y	-0-					22
09	21702	X	5383	-0-	-16319	-0-	5383	2			Y	-0-					22
10	5611	X	5347	-0-	-264	-0-	5347	2			Y	-0-					22
11	5520	X	5032	-0-	-488	-0-	5026	2	6	9	Y	5					27

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

06	20160	X	18890	-0-	-1270	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	19449	-0-	-1383	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19256	-0-	-956	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18262	-0-	-1238	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18692	-0-	-1055	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17456	-0-	-1444	-0-	17456	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

06	15990	X	12601	-0-	-3389	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12575	-0-	-3390	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12880	-0-	-2837	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	12577	-0-	-2153	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12459	-0-	-2266	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

06	8610	X	7149	-0-	-1461	-0-	343	1	6806	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7039	-0-	-1858	-0-	313	1	6726	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6800	-0-	-2097	-0-	311	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7100	-0-	-40	-0-	287	1	6813	2	N	-0-					-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	332	1	7116	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6571	-0-	-569	-0-	354	1	6217	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

06	11400	X	9998	-0-	-1402	-0-	9998	2			N	-0-					107
07	11067	X	10650	-0-	-417	-0-	10641	2	9	9	N	8					115
08	11067	X	10425	-0-	-642	-0-	10425	2			N	-0-					115
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					115
10	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10981	2	88	9	N	80	175	1			20
11	10320	X	10085	-0-	-235	-0-	10085	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7101	-0-	-789	-0-	39	1	7062	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	6100	-0-	-2053	-0-	106	1	5994	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	97	1	7410	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	70	1	6963	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	6486	-0-	-1667	-0-	98	1	6388	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	3824	-0-	-3436	-0-	125	1	3699	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	5929	-0-	-3551	-0-	132	1	5797	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	120	1	7776	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7082	-0-	-854	-0-	125	1	6957	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	3226	-0-	-4454	-0-	135	1	3091	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	5119	-0-	-2786	-0-	127	1	4992	2	N	-0-			-0-
*11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	1423	-0-	-2387	-0-	242	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	1751	-0-	-2186	-0-	264	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	1038	-0-	-2217	-0-	222	1	816	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	1895	-0-	-1255	-0-	215	1	1680	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	731	-0-	-1160	-0-	223	1	508	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	22	-0-	-1658	-0-	22	1			N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	7610	-0-	-1721	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
08	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	8056	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	7695	-0-	-1005	-0-	7695	2			N	-0-			-0-
10	8401	X	7244	-0-	-1157	-0-	7244	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	7066	-0-	-734	-0-	7066	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	10163	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	9531	-0-	-1071	-0-	9531	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	7648	-0-	-2552	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	8922	-0-	-1587	-0-	8922	2			N	-0-			-0-
11	10170	X	9683	-0-	-487	-0-	9683	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10611	-0-	-69	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	8763	-0-	-2118	-0-	8763	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	6030	-0-	-4386	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	8566	-0-	-2054	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	8879	-0-	-2095	-0-	8879	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	9027	-0-	-1593	-0-	9027	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	9225	-0-	-2475	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
07	11501	X	8854	-0-	-2647	-0-	8854	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	10108	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9111	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	6326	-0-	-3454	-0-	6326	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16814	-0-	-918	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16616	-0-	-403	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15746	-0-	-664	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15989	-0-	-844	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15197	-0-	-1063	-0-	15197	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	1			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1720	-0-	1720	2090	366	1	1343	2	Y	10					22
							11	9									
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4586	214	1	2282	2	Y	-0-					22
09	6658	X	2072	-0-	-4586	-0-	209	1	1863	2	Y	-0-					22
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					22
11	2430	X	864	-0-	-1566	-0-	302	1	556	2	Y	5					27
							6	9									

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

06	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	285	1	5624	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	299	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6574	-0-	-1362	-0-	262	1	6312	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6992	-0-	-688	-0-	247	1	6745	2	N	-0-					-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	198	1	7763	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6128	-0-	-1432	-0-	153	1	5975	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

06	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	5796	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6999	-0-	6999	12795	6999	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5786	-0-	5786	18581	5786	2			Y	-0-					-0-
09	24705	X	6124	-0-	-18581	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	3317	-0-	-3689	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	3933	-0-	-2847	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	91	1	12504	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11245	-0-	-1651	-0-	96	1	11149	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	82	1	11513	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	9094	-0-	-3506	-0-	81	1	9013	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	9926	-0-	-3094	-0-	125	1	9801	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	4731	-0-	-7869	-0-	292	1	4439	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

06	10800	X	9353	-0-	-1447	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9120	-0-	-2040	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8050	-0-	-2149	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8428	-0-	-1352	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8038	-0-	-1851	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8844	-0-	-516	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	523	1	18	9	Y	16	16	8			15
07	DLQ G-10		516	-0-	516	1057	516	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		513	-0-	513	1570	502	1	11	9	Y	10	10	8			15
09	2201	N	631	-0-	-1570	-0-	401	1	230	9	Y	209	209	8			15
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	487	1	26	9	Y	24					39
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	442	1	18	9	Y	16					55

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

06	10800	X	10428	-0-	-372	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10521	-0-	-577	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10385	-0-	-527	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9846	-0-	-714	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9416	-0-	-1372	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9542	-0-	-898	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

06	15630	X	15225	-0-	-405	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15446	-0-	-705	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15327	-0-	-607	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14368	-0-	-1380	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13906	-0-	-1334	-0-	13906	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10009	-0-	-314	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9571	-0-	-419	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

06	12900	X	12617	-0-	-283	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12584	-0-	-591	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12495	-0-	-680	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12322	-0-	-729	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11324	-0-	-1306	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

06	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	237	1	7534	2	N	-0-					-0-
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	244	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7952	-0-	-263	-0-	242	1	7710	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7348	-0-	-602	-0-	218	1	7130	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6106	-0-	-2171	-0-	232	1	5874	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7076	-0-	-934	-0-	210	1	6866	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	209	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7436	-0-	-748	-0-	215	1	7221	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7091	-0-	-1093	-0-	213	1	6878	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6640	-0-	-1280	-0-	192	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	199	1	6314	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6092	-0-	-1168	-0-	186	1	5906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9090	-0-	-960	-0-	9090	2			N	-0-					33
07	10385	X	9037	-0-	-1348	-0-	9037	2			N	-0-					33
08	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	8187	2			N	-0-					33
09	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8940	2			N	-0-					33
10	9641	X	7913	-0-	-1728	-0-	7913	2			N	-0-					33
11	9090	X	8040	-0-	-1050	-0-	8040	2			N	-0-					33

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9954	-0-	-666	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10750	-0-	-38	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10341	-0-	-137	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9989	-0-	-151	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8043	-0-	-2714	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7150	-0-	-3260	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	12914	-0-	-1216	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13133	-0-	-786	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12434	-0-	-1082	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12258	-0-	-642	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5839	-0-	-491	-0-	496	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5288	-0-	-2400	-0-	508	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4948	-0-	-2740	-0-	511	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	4754	-0-	-2686	-0-	460	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5554	-0-	-491	-0-	464	1	5090	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	2830	-0-	-3020	-0-	404	1	2426	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	9141	-0-	-429	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9114	-0-	-775	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	428	-0-	-9306	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	2050	-0-	-7100	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	6650	-0-	-2805	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6346	-0-	-2804	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10195	-0-	-905	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10449	-0-	-990	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	6076	-0-	-4124	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
*11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6519	-0-	-741	-0-	6507	2	12	9	N	11	132	1			40
07	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7289	2	12	9	N	11					51
08	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	7169	2			N	-0-					51
09	7230	X	6798	-0-	-432	-0-	6798	2			N	-0-					51
10	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6395	2	40	9	N	36					87
11	7080	X	4936	-0-	-2144	-0-	4936	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9148	-0-	9148	9148	9148	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		9420	-0-	9420	18568	9416	2	4	9	Y	4					109
08	DLQ G-10		9332	-0-	9332	27900	9326	2	6	9	Y	5	92	1			22
09	36708	X	8808	-0-	-27900	-0-	8808	2			Y	-0-					22
10	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	8909	2	20	9	Y	18					40
11	9150	X	8585	-0-	-565	-0-	8564	2	21	9	Y	19					59

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	228	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3957	-0-	-1375	-0-	255	1	3702	2	N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	287	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	261	1	4787	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	1965	-0-	-3212	-0-	281	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4880	-0-	-490	-0-	330	1	4550	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	4402	-0-	-2078	-0-	409	1	3993	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	3830	-0-	-2866	-0-	412	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	3896	-0-	-2800	-0-	448	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3367	-0-	-1643	-0-	375	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	402	1	5286	2	N	-0-					-0-
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	355	1	4186	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	13056	-0-	-2664	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13500	-0-	-946	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13093	-0-	-547	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12687	-0-	-363	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
10	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12783	-0-	-267	-0-	12783	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	17191	-0-	-200	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16127	-0-	-913	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16676	-0-	-932	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15132	-0-	-1908	-0-	15132	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	41	1	16274	2	N	-0-					-0-
07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15427	-0-	-893	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16395	-0-	-965	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15221	-0-	-1579	-0-	15221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1385	-0-	-1375	-0-	452	1	933	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	801	-0-	-2051	-0-	495	1	306	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	520	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1072	-0-	-878	-0-	464	1	608	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	477	-0-	-949	-0-	477	1			N	-0-			-0-
*11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	456	1	1801	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

06	13350	X	9539	-0-	-3811	-0-	264	1	9275	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	8544	-0-	-5251	-0-	330	1	8214	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	330	1	9464	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10254	-0-	-2166	-0-	258	1	9996	2	N	-0-			-0-
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	146	1	11599	2	N	-0-			-0-
*11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	108	1	10558	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

06	8550	X	5425	-0-	-3125	-0-	367	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	3842	-0-	-5055	-0-	408	1	3434	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	770	-0-	-8127	-0-	421	1	349	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	6675	-0-	-1935	-0-	363	1	6312	2	N	-0-			-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	357	1	7475	2	N	-0-			-0-
*11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	330	1	8212	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-			-0-
07	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-			-0-
08	15004	X	13501	-0-	-1503	-0-	13501	2			N	-0-			-0-
09	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	13977	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	14552	-0-	-452	-0-	14552	2			N	-0-			-0-
*11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

06	9030	X	9029	-0-	-1	-0-	231	1	8798	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	7309	-0-	-1588	-0-	324	1	6985	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6583	-0-	-1632	-0-	322	1	6261	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8278	-0-	-752	-0-	303	1	7975	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	7613	-0-	-1718	-0-	356	1	7257	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	7966	-0-	-1064	-0-	330	1	7636	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

06	15030	X	14566	-0-	-464	-0-	14566	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	15244	-0-	-287	-0-	15244	2			N	-0-			-0-
08	15376	X	15338	-0-	-38	-0-	15338	2			N	-0-			-0-
09	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-			-0-
10	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-			-0-
11	14850	X	14574	-0-	-276	-0-	14574	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

06	19590	X	18387	-0-	-1203	-0-	18387	2			N	-0-			-0-
07	20088	X	18856	-0-	-1232	-0-	18856	2			N	-0-			-0-
08	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	18863	2			N	-0-			-0-
09	19110	X	17708	-0-	-1402	-0-	17708	2			N	-0-			-0-
10	19251	X	18065	-0-	-1186	-0-	18065	2			N	-0-			-0-
11	18390	X	17338	-0-	-1052	-0-	17338	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	14724	-0-	-1686	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15040	-0-	-1762	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14387	-0-	-2074	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14393	-0-	-1387	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14774	-0-	-850	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14097	-0-	-633	-0-	14097	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

06	17790	X	15567	-0-	-2223	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16159	-0-	-2224	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	16013	-0-	-1192	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	7203	-0-	-9177	-0-	58	1	7145	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15006	-0-	-1517	-0-	16	1	14990	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	8464	-0-	-7166	-0-	208	1	8256	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

06	21210	X	18315	-0-	-2895	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	18349	-0-	-3816	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17490	-0-	-4675	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18085	-0-	-3365	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18223	-0-	-1679	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	15166	-0-	-3164	-0-	43	1	15123	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

06	14160	X	12359	-0-	-1801	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	10573	-0-	-4524	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8464	-0-	-6633	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	8124	-0-	-6486	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	9023	-0-	-5671	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	8550	-0-	-3810	-0-	8550	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	1			N	-0-					-0-
07	620	X	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	1			N	-0-					-0-
09	507	X	507	-0-	-0-	-0-	432	1	75	2	N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	353	1	313	2	N	-0-					-0-
11	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

06	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	15410	-0-	-2322	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16039	-0-	-1693	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15462	-0-	-1698	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15031	-0-	-1678	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15093	-0-	-1077	-0-	15093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	501	1	5550	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	551	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	552	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5991	-0-	-69	-0-	552	1	5439	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4850	-0-	-1412	-0-	644	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	532	1	5371	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

06	13500	X	11903	-0-	-1597	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12145	-0-	-1526	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11462	-0-	-1288	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11587	-0-	-1092	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10978	-0-	-932	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

06	15330	X	14859	-0-	-471	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15284	-0-	-1084	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14935	-0-	-905	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	15252	-0-	-403	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14803	-0-	-347	-0-	14803	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

06	8580	X	6067	-0-	-2513	-0-	419	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	5018	-0-	-3848	-0-	408	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6171	-0-	-1269	-0-	390	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4600	-0-	-2150	-0-	419	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5213	-0-	-1762	-0-	399	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5305	-0-	-755	-0-	390	1	4915	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

06	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	278	1	5835	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
07	DLQ G-10		7021	-0-	7021	13136	314	1	6707	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		7209	-0-	7209	20345	323	1	6885	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
09	27649	X	7304	-0-	-20345	-0-	238	1	7026	2	Y	36	36	8			29
							40	9									
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	221	1	9317	2	Y	24					53
							26	9									
*11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	201	1	7536	2	Y	16					69
							18	9									

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

06	16440	X	16106	-0-	-334	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15918	-0-	-1070	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15354	-0-	-1417	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15308	-0-	-922	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15577	-0-	-1194	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14763	-0-	-1347	-0-	14763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	8289	-0-	-1191	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7516	-0-	-2280	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7704	-0-	-1206	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7819	-0-	-461	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

06	16860	X	16547	-0-	-313	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	16253	-0-	-3649	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17746	-0-	-2156	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	16283	-0-	-2977	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16547	-0-	-1185	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16127	-0-	-1033	-0-	16127	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

06	16800	X	16728	-0-	-72	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16417	-0-	-1408	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16569	-0-	-1256	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16030	-0-	-1220	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16487	-0-	-811	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15991	-0-	-749	-0-	15991	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

06	11250	X	10168	-0-	-1082	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	8867	-0-	-2758	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9248	-0-	-2377	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8815	-0-	-1355	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7825	-0-	-2684	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7963	-0-	-2207	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

06	13410	X	7992	-0-	-5418	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	9307	-0-	-3496	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	4968	-0-	-7835	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	5505	-0-	-6885	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	5912	-0-	-6147	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7080	-0-	-1920	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

06	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
08	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
09	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-
*11	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7304	-0-	7304	7304	7236	2	68	9	Y	62					79
07	DLQ G-10		7452	-0-	7452	14756	7448	2	4	9	Y	4					83
08	DLQ G-10		7492	-0-	7492	22248	7492	2			Y	-0-					83
09	29185	X	6937	-0-	-22248	-0-	6937	2			Y	-0-					83
10	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	6945	2			Y	-0-					83
11	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			Y	-0-					83

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

06	14550	X	13772	-0-	-778	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13069	-0-	-2183	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13657	-0-	-1595	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12432	-0-	-2328	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13035	-0-	-1380	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12404	-0-	-1366	-0-	12404	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

06	16410	X	16185	-0-	-225	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14891	-0-	-2593	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15216	-0-	-2268	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15712	-0-	-1208	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15160	-0-	-1040	-0-	15160	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

06	45127	X	45127	-0-	-0-	-0-	45127	2			N	-0-					-0-
07	45880	X	45665	-0-	-215	-0-	45665	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	44380	-0-	-3143	-0-	44380	2			N	-0-					-0-
09	45990	X	42267	-0-	-3723	-0-	42267	2			N	-0-					-0-
10	47523	X	42919	-0-	-4604	-0-	42919	2			N	-0-					-0-
11	45120	X	40261	-0-	-4859	-0-	40261	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

06	12030	X	11589	-0-	-441	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11937	-0-	-494	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11315	-0-	-868	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11161	-0-	-629	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11054	-0-	-1129	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10271	-0-	-1309	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

06	14130	X	12876	-0-	-1254	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12701	-0-	-1900	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12199	-0-	-1906	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12089	-0-	-1351	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12216	-0-	-1517	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11191	-0-	-1679	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

06	19200	X	16737	-0-	-2463	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16877	-0-	-2963	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16527	-0-	-1887	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	13420	-0-	-4400	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	16354	-0-	-2029	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15068	-0-	-1672	-0-	15068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	11818	-0-	-2072	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13939	-0-	-600	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13408	-0-	-662	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13349	-0-	-694	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12488	-0-	-1012	-0-	12488	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

06	15180	X	14198	-0-	-982	-0-	14198	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	14736	-0-	-516	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	15090	-0-	-162	-0-	15090	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	14183	-0-	-277	-0-	14183	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	14378	-0-	-347	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	13859	-0-	-751	-0-	13859	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

06	12270	X	11988	-0-	-282	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11794	-0-	-761	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11286	-0-	-864	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11277	-0-	-1123	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11103	-0-	-897	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

06	21450	X	19171	-0-	-2279	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	19487	-0-	-2678	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18630	-0-	-2512	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	14746	-0-	-5714	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17276	-0-	-3401	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	14599	-0-	-4571	-0-	14599	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

06	13110	X	12721	-0-	-389	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12275	-0-	-1272	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11352	-0-	-1792	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11231	-0-	-1489	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	8635	-0-	-4509	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11234	-0-	-1486	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

06	9660	X	9106	-0-	-554	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9304	-0-	-492	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8888	-0-	-412	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9119	-0-	-429	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8538	-0-	-582	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6891	-0-	-909	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6740	-0-	-1041	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7625	-0-	-280	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6684	-0-	-1221	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	9823	-0-	-2205	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9138	-0-	-2502	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11353	-0-	-675	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10422	-0-	-1008	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	139	1	10274	3	N	5	5	8			72
							6	9									
07	10447	X	8449	-0-	-1998	-0-	222	1	8227	3	N	-0-					72
08	10509	X	9138	-0-	-1371	-0-	189	1	8901	3	N	44	44	8			72
							48	9									
09	10410	X	8723	-0-	-1687	-0-	133	1	8590	3	N	-0-					72
10	10757	X	7302	-0-	-3455	-0-	82	1	7220	3	N	-0-					72
11	10410	X	4833	-0-	-5577	-0-	296	1	4537	3	N	-0-					72

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
07	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	23758	-0-	-1569	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	23906	-0-	-604	-0-	23906	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	25224	-0-	-103	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
*11	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	25471	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19530	X	17713	-0-	-1817	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	16346	-0-	-3835	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
09	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
*11	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	15653	-0-	-967	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16007	-0-	-1353	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15944	-0-	-1416	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15141	-0-	-1659	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15312	-0-	-994	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14428	-0-	-1232	-0-	14428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	13651	-0-	-629	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13892	-0-	-1608	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13541	-0-	-1959	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	12596	-0-	-2404	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7291	-0-	-7713	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	6866	-0-	-6784	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

06	20340	X	17650	-0-	-2690	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	17941	-0-	-2612	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	17291	-0-	-3262	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	16994	-0-	-2116	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16593	-0-	-2472	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15941	-0-	-1699	-0-	15941	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19960	-0-	-2422	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19046	-0-	-3336	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18588	-0-	-1962	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	17539	-0-	-2704	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	17624	-0-	-1906	-0-	17624	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

06	DLQ G-10		13337	-0-	13337	13337	13198	2	139	9	Y	126	1	8			153
07	DLQ G-10		13768	-0-	13768	27105	13737	2	31	9	Y	28	152	1			29
08	DLQ G-10		13814	-0-	13814	40919	13711	2	103	9	Y	94					123
09	54206	X	13287	-0-	-40919	-0-	13269	2	18	9	Y	16					139
10	14446	X	11816	-0-	-2630	-0-	11776	2	40	9	Y	36					175
11	13380	X	11288	-0-	-2092	-0-	11282	2	6	9	Y	5	100	1			80

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

06	14640	X	13703	-0-	-937	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14781	-0-	-564	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14776	-0-	-569	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13954	-0-	-896	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13193	-0-	-1594	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	10056	-0-	-4254	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	330	1	7222	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	5893	-0-	-4895	-0-	355	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	5915	-0-	-4873	-0-	372	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	7319	-0-	-3121	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5616	-0-	-3250	-0-	377	1	5239	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	391	1	5870	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

06	20820	X	18569	-0-	-2251	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	17317	-0-	-3484	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	5546	-0-	-15255	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	12782	-0-	-7348	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	19125	-0-	-932	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	17501	-0-	-1069	-0-	17501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	12911	-0-	-1879	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13266	-0-	-1180	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12657	-0-	-1789	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12489	-0-	-1191	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12245	-0-	-1085	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12107	-0-	-793	-0-	12107	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	454	1	2647	2	Y	11	25	1			10
							12	9									
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	4264	379	1	772	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4878	-0-	4878	9142	611	1	4266	2	Y	1					11
							1	9									
09	17144	X	8002	-0-	-9142	-0-	591	1	7396	2	Y	14					25
							15	9									
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	604	1	8333	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
*11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	659	1	7385	2	Y	5					27
							6	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		20112	-0-	20112	20112	20105	2	7	9	Y	6	96	1			39
07	DLQ G-10		20846	-0-	20846	40958	20810	2	36	9	Y	33					72
08	DLQ G-10		20866	-0-	20866	61824	20838	2	28	9	Y	25					97
09	81719	X	19895	-0-	-61824	-0-	19855	2	40	9	Y	36					133
10	22661	X	20493	-0-	-2168	-0-	59	1	20398	2	Y	33	105	1			61
							36	9									
*11	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20642	2	18	9	Y	16					77

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31290	X	30047	-0-	-1243	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	30048	-0-	-1541	-0-	30048	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	30983	-0-	-203	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	29009	-0-	-1051	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	28630	-0-	-2432	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	27198	-0-	-2862	-0-	27198	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39840	X	39286	-0-	-554	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	40626	-0-	-542	-0-	40626	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	40514	-0-	-2204	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	33469	-0-	-7871	-0-	33469	2			N	-0-					-0-
10	48074	X	48074	-0-	-0-	-0-	48074	2			N	-0-					-0-
*11	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	44152	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32160	X	32117	-0-	-43	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	32259	-0-	-508	-0-	32259	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	30594	-0-	-3134	-0-	30594	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	30032	-0-	-2608	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	30690	-0-	-3038	-0-	30690	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28740	-0-	-3390	-0-	28740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	10527	-0-	-453	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10946	-0-	-400	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10384	-0-	-206	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9881	-0-	-1062	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15630	X	7834	-0-	-7796	-0-	177	1	7657	2	N	-0-					-0-
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	833	1	14616	2	N	-0-					-0-
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	343	1	19919	2	N	-0-					-0-
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18301	-0-	-1319	-0-	18301	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11182	-0-	-1238	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10962	-0-	-1872	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11732	-0-	-1071	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11207	-0-	-793	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11185	-0-	-378	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10612	-0-	-728	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	653	1	901	2	N	-0-					-0-
07	775	X	619	-0-	-156	-0-	619	1			N	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	668	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	671	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	669	1	555	2	N	-0-					-0-
11	750	X	717	-0-	-33	-0-	717	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34410	X	33658	-0-	-752	-0-	33658	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	34202	-0-	-1727	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
08	35929	X	32837	-0-	-3092	-0-	32837	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	32277	-0-	-2493	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	33064	-0-	-2183	-0-	33064	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	30965	-0-	-2695	-0-	30965	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	13899	-0-	-291	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14488	-0-	-919	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13689	-0-	-1491	-0-	13689	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	2565	-0-	-5475	-0-	440	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	520	-0-	-7788	-0-	426	1	94	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	3716	-0-	-2608	-0-	488	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	535	1	8461	2	N	-0-					-0-
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	562	1	8174	2	N	-0-					-0-
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	519	1	5441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	19669	-0-	-605	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19938	-0-	-336	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18731	-0-	-1429	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18559	-0-	-2273	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	18568	-0-	-1592	-0-	18568	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	11610	-0-	-3090	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11317	-0-	-3377	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10972	-0-	-2513	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	1012	-0-	-10598	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
*11	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11216	-0-	-533	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10319	-0-	-1351	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10307	-0-	-2155	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	9843	-0-	-2217	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14985	-0-	-980	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14065	-0-	-1385	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14308	-0-	-696	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13035	-0-	-1485	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	7835	-0-	-2695	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8316	-0-	-2782	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8373	-0-	-2725	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7939	-0-	-2801	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8338	-0-	-1582	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7176	-0-	-924	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3610	-0-	3610	3610	3600	2	10	9	Y	9	82	1			29
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7337	3716	2	11	9	Y	10					39
08	DLQ G-10		3794	-0-	3794	11131	3780	2	14	9	Y	13					52
09	14677	X	3546	-0-	-11131	-0-	3546	2			Y	-0-					52
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			Y	-0-					52
11	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	3424	2			Y	-0-					52

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4555	2	9	9	Y	8					73
07	DLQ G-10		4546	-0-	4546	9110	4545	2	1	9	Y	1	58	1			16
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	13472	4362	2			Y	-0-					16
09	17604	X	4132	-0-	-13472	-0-	4132	2			Y	-0-					16
10	5053	X	1882	-0-	-3171	-0-	1881	2	1	9	Y	1					17
11	4560	X	3377	-0-	-1183	-0-	3377	2			Y	-0-	17	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6762	-0-	-828	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6484	-0-	-1266	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7230	-0-	-120	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2591	2	2	9	Y	2					77
07	DLQ G-10		2501	-0-	2501	5094	2501	2			Y	-0-	65	1			12
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7515	2421	2			Y	-0-					12
09	11175	X	3660	-0-	-7515	-0-	3660	2			Y	-0-					12
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					12
*11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6267	-0-	6267	6267	6266	2	1	9	Y	1					39
07	DLQ G-10		6211	-0-	6211	12478	6211	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		6148	-0-	6148	18626	6148	2			Y	-0-					39
09	24582	X	5956	-0-	-18626	-0-	5956	2			Y	-0-					39
10	6696	X	6011	-0-	-685	-0-	6011	2			Y	-0-					39
11	6270	X	5071	-0-	-1199	-0-	5071	2			Y	-0-					39

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	16347	-0-	-123	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14570	-0-	-2511	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16219	-0-	-862	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14431	-0-	-2099	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	13653	-0-	-3242	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	12463	-0-	-3887	-0-	12463	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5695	-0-	-970	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24570	X	22336	-0-	-2234	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	22736	-0-	-2653	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	22299	-0-	-2253	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	21438	-0-	-1962	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	21594	-0-	-2121	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	20714	-0-	-1636	-0-	20714	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8288	-0-	-442	-0-	8266	2	22	9	N	20					50
07	8773	X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					50
08	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	8439	2			N	-0-					50
09	8430	X	8159	-0-	-271	-0-	8082	2	77	9	N	70					120
10	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8348	2	6	9	N	5	107	1			18
11	8280	X	8048	-0-	-232	-0-	7996	2	52	9	N	47					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18660	X	16684	-0-	-1976	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17077	-0-	-2205	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16305	-0-	-795	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16722	-0-	-948	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	16028	-0-	-652	-0-	16028	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		15109	-0-	15109	15109	15015	2	94	9	Y	85	184	1			34
07	DLQ G-10		14638	-0-	14638	29747	14638	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		15716	-0-	15716	45463	15664	2	52	9	Y	47	3	8			78
09	59229	X	13766	-0-	-45463	-0-	13760	2	6	9	Y	5					83
10	15624	X	11900	-0-	-3724	-0-	11900	2			Y	-0-					83
11	15210	X	13689	-0-	-1521	-0-	13689	2			Y	-0-					83

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	8			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7529	-0-	-571	-0-	57	1	7460	2	N	11					187
							12	9									
07	8370	X	7199	-0-	-1171	-0-	54	1	7133	2	N	11					198
							12	9									
08	8277	X	6561	-0-	-1716	-0-	50	1	6492	2	N	17					215
							19	9									
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	61	1	7923	2	N	8					223
							9	9									
10	7781	X	7661	-0-	-120	-0-	58	1	7603	2	N	-0-					223
11	7530	X	7356	-0-	-174	-0-	56	1	7275	2	N	23					246
							25	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		20721	-0-	20721	20721	20721	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39890	-0-	39890	60611	39890	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35151	-0-	35151	95762	35151	2			N	-0-					-0-
09	127750	X	31988	-0-	-95762	-0-	31988	2			N	-0-					-0-
10	48453	X	31552	-0-	-16901	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	30623	-0-	-16267	-0-	30623	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		20632	-0-	20632	20632	20632	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		35690	-0-	35690	56322	35690	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32329	-0-	32329	88651	32329	2			N	-0-					-0-
09	119124	X	30473	-0-	-88651	-0-	30473	2			N	-0-					-0-
10	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
*11	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	31433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		17548	-0-	17548	17548	17548	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31417	-0-	31417	48965	31417	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		28560	-0-	28560	77525	28560	2			N	-0-					-0-
09	102057	X	24532	-0-	-77525	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	23709	-0-	-17366	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	21630	-0-	-18120	-0-	21630	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36990	X	34209	-0-	-2781	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	34688	-0-	-1675	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	34045	-0-	-2318	-0-	34045	2			N	-0-					-0-
*09	35190	X	34789	-0-	-401	-0-	34787	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	37969	2			N	-0-					-0-
*11	35424	X	35424	-0-	-0-	-0-	35424	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4716	-0-	4716	4716	4698	2	18	9	Y	16	95	1			35
07	DLQ G-10		4590	-0-	4590	9306	4577	2	13	9	Y	12					47
08	DLQ G-10		4654	-0-	4654	13960	4644	2	10	9	Y	9					56
09	18418	X	4458	-0-	-13960	-0-	4458	2			Y	-0-					56
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	4475	2			Y	-0-					56
11	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4327	2			Y	-0-					56

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3570	2	31	9	N	28					232
07	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3414	2	12	9	N	11	166	1			77
08	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3464	2	17	9	N	15					92
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-					92
10	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					92
11	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3040	2	19	9	N	17					109

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7738	-0-	-392	-0-	7738	3			N	-0-					67
07	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	8038	3	18	9	N	16					83
08	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7607	3	10	9	N	9					92
09	8010	X	7497	-0-	-513	-0-	7497	3			N	-0-					92
10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	3			N	-0-					92
11	7800	X	7714	-0-	-86	-0-	7714	3			N	-0-					92

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31440	X	28884	-0-	-2556	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	29275	-0-	-3213	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28396	-0-	-2635	-0-	28396	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	23327	-0-	-6703	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	27597	-0-	-3000	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	26095	-0-	-2795	-0-	26095	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21690	X	19840	-0-	-1850	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19830	-0-	-2583	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	18912	-0-	-2664	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	16800	-0-	-4080	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18947	-0-	-2257	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17289	-0-	-2541	-0-	17289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	29820	X	27285	-0-	-2535	-0-	27285	2		N	-0-			-0-
07	30380	X	27801	-0-	-2579	-0-	27800	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	29946	X	27155	-0-	-2791	-0-	27155	2		N	-0-			-0-
*09	28260	X	25674	-0-	-2586	-0-	25672	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	28644	X	28076	-0-	-568	-0-	28076	2		N	-0-			-0-
*11	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	31949	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

06	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2		N	-0-			-0-
07	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2		N	-0-			-0-
08	45942	X	41898	-0-	-4044	-0-	41898	2		N	-0-			-0-
09	44460	X	33063	-0-	-11397	-0-	33063	2		N	-0-			-0-
10	45942	X	40081	-0-	-5861	-0-	40081	2		N	-0-			-0-
11	43020	X	38021	-0-	-4999	-0-	38021	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

06	31470	X	28889	-0-	-2581	-0-	28889	2		N	-0-			-0-
07	32519	X	29155	-0-	-3364	-0-	29155	2		N	-0-			-0-
08	30969	X	28286	-0-	-2683	-0-	28286	2		N	-0-			-0-
09	29970	X	23355	-0-	-6615	-0-	23355	2		N	-0-			-0-
10	30783	X	26809	-0-	-3974	-0-	26809	2		N	-0-			-0-
11	28890	X	25262	-0-	-3628	-0-	25262	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

06	30270	X	28368	-0-	-1902	-0-	28368	2		N	-0-			-0-
07	31279	X	28439	-0-	-2840	-0-	28439	2		N	-0-			-0-
08	30287	X	27014	-0-	-3273	-0-	27014	2		N	-0-			-0-
09	29310	X	18589	-0-	-10721	-0-	18589	2		N	-0-			-0-
10	30287	X	26154	-0-	-4133	-0-	26154	2		N	-0-			-0-
11	28380	X	24884	-0-	-3496	-0-	24884	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

06	40230	X	40038	-0-	-192	-0-	40038	2		N	-0-			-0-
07	41571	X	40436	-0-	-1135	-0-	40436	2		N	-0-			-0-
08	41943	X	39266	-0-	-2677	-0-	39266	2		N	-0-			-0-
09	40590	X	30673	-0-	-9917	-0-	30673	2		N	-0-			-0-
10	41943	X	37769	-0-	-4174	-0-	37769	2		N	-0-			-0-
11	40050	X	36152	-0-	-3898	-0-	36152	2		N	-0-			-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

06	31500	X	28792	-0-	-2708	-0-	28792	2		N	-0-			-0-
07	32085	X	29287	-0-	-2798	-0-	29286	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	31527	X	28751	-0-	-2776	-0-	28751	2		N	-0-			-0-
*09	29760	X	27238	-0-	-2522	-0-	27236	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	30225	X	29046	-0-	-1179	-0-	29046	2		N	-0-			-0-
*11	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2		N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

06	19920	X	18982	-0-	-938	-0-	18982	2		N	-0-			-0-
07	19437	X	17099	-0-	-2338	-0-	17099	2		N	-0-			-0-
08	20708	X	17537	-0-	-3171	-0-	17537	2		N	-0-			-0-
09	20040	X	15484	-0-	-4556	-0-	15484	2		N	-0-			-0-
10	20708	X	17678	-0-	-3030	-0-	17678	2		N	-0-			-0-
11	18990	X	16541	-0-	-2449	-0-	16541	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	16016	-0-	-2584	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16038	-0-	-2500	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15928	-0-	-1680	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	13705	-0-	-2795	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15568	-0-	-1482	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	14693	-0-	-1327	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	6116	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		6521	-0-	6521	12650	6514	2	7	9	Y	6					108
08	DLQ G-10		6641	-0-	6641	19291	6623	2	18	9	Y	16	89	1			35
09	25511	X	6220	-0-	-19291	-0-	6207	2	13	9	Y	12					47
10	6882	X	6302	-0-	-580	-0-	6302	2			Y	-0-					47
11	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	6084	2			Y	-0-					47

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	11635	-0-	-1235	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11931	-0-	-1089	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12499	-0-	-490	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
09	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
10	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11988	-0-	-102	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	12104	-0-	-1726	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12271	-0-	-1121	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12184	-0-	-1518	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11042	-0-	-2218	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12552	-0-	-1150	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	1466	-0-	-6364	-0-	633	1	833	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	2302	-0-	-4146	-0-	542	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5025	-0-	-431	-0-	529	1	4496	2	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	566	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	565	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3769	-0-	-1091	-0-	504	1	3265	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7659	-0-	-801	-0-	7659	2			N	-0-					58
07	8742	X	7800	-0-	-942	-0-	7800	2			N	-0-					58
08	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			N	-0-					58
09	7920	X	7547	-0-	-373	-0-	7547	2			N	-0-					58
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					58
11	7650	X	7597	-0-	-53	-0-	7597	2			N	-0-					58

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19350	X	17388	-0-	-1962	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18495	-0-	-477	-0-	2	1	18493	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	14935	-0-	-3634	-0-	11	1	14924	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	16232	-0-	-1738	-0-	48	1	16184	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	15808	-0-	-2699	-0-	10	1	15798	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	13670	-0-	-4240	-0-	29	1	13641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5412	-0-	5412	5412	5408	2	4	9	Y	4					45
07	DLQ G-10		5510	-0-	5510	10922	5497	2	13	9	Y	12					57
08	DLQ G-10		5507	-0-	5507	16429	5507	2			Y	-0-					57
09	21720	X	5291	-0-	-16429	-0-	5273	2	18	9	Y	16	16	1			57
10	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	2			Y	-0-					57
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4853	2	1	9	Y	1	46	1			12

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

06	21930	X	19611	-0-	-2319	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19932	-0-	-1644	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
08	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	17859	-0-	-2031	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	20804	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	19669	-0-	-371	-0-	19669	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9083	-0-	-186	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8078	-0-	-1762	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7925	-0-	-1915	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

06	12660	X	11616	-0-	-1044	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12138	-0-	-913	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12002	-0-	-770	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11292	-0-	-708	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11364	-0-	-1036	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10687	-0-	-1073	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

06	16110	X	15775	-0-	-335	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16151	-0-	-496	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15054	-0-	-726	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15379	-0-	-927	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14440	-0-	-1340	-0-	14440	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

06	21570	X	20723	-0-	-847	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	20849	-0-	-479	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20686	-0-	-1386	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	17398	-0-	-3962	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20332	-0-	-1740	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19079	-0-	-1651	-0-	19079	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

06	12300	X	10904	-0-	-1396	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10203	-0-	-1856	-0-	10195	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	11670	X	9303	-0-	-2367	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11247	-0-	-812	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9475	-0-	-1415	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36240	X	33992	-0-	-2248	-0-	33992	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	33189	-0-	-4166	-0-	33189	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	32457	-0-	-4898	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	17360	-0-	-18790	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	12319	-0-	-24354	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	28912	-0-	-5078	-0-	28912	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

06	21900	X	20516	-0-	-1384	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	20939	-0-	-1691	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20788	-0-	-602	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19484	-0-	-1036	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19567	-0-	-1637	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18606	-0-	-1914	-0-	18606	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

06	22500	X	20853	-0-	-1647	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19322	-0-	-3928	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20337	-0-	-2293	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	19312	-0-	-2078	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20265	-0-	-1466	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	19025	-0-	-1825	-0-	19025	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

06	7920	X	7566	-0-	-354	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7773	-0-	-318	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7572	-0-	-519	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7256	-0-	-334	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7441	-0-	-371	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	71	1	6797	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

06	20190	X	19183	-0-	-1007	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19430	-0-	-1247	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19284	-0-	-773	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18266	-0-	-1144	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18465	-0-	-1530	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17508	-0-	-1662	-0-	17508	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

06	15930	X	13911	-0-	-2019	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14169	-0-	-1071	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14935	-0-	-596	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14790	-0-	-240	-0-	14790	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

06	47070	X	44007	-0-	-3063	-0-	44007	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	43030	-0-	-5609	-0-	43030	2			N	-0-					-0-
08	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	51490	2			N	-0-					-0-
09	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-					-0-
10	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
*11	58233	X	58233	-0-	-0-	-0-	58233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46650	X	45086	-0-	-1564	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	45068	-0-	-3137	-0-	45068	2			N	-0-					-0-
08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	50618	2			N	-0-					-0-
09	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	2			N	-0-					-0-
10	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-					-0-
*11	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20299	2	4	9	N	4					10
07	23281	X	19869	-0-	-3412	-0-	19862	2	7	9	N	6					16
08	23281	X	18937	-0-	-4344	-0-	18925	2	12	9	N	11					27
09	22530	X	19625	-0-	-2905	-0-	19619	2	6	9	N	5					32
10	22878	X	18759	-0-	-4119	-0-	18752	2	7	9	N	6	14	1			24
11	20310	X	17076	-0-	-3234	-0-	17058	2	18	9	N	16	28	1			12

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42570	X	39800	-0-	-2770	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	40008	-0-	-3981	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	39784	-0-	-3461	-0-	39784	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38176	-0-	-3254	-0-	38176	2			N	-0-					-0-
10	42315	X	40799	-0-	-1516	-0-	40799	2			N	-0-					-0-
11	39810	X	36914	-0-	-2896	-0-	36914	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	12894	-0-	-1446	-0-	12879	2	15	9	N	14					86
07	14818	X	13636	-0-	-1182	-0-	13629	2	7	9	N	6					92
08	14167	X	13252	-0-	-915	-0-	13252	2			N	-0-					92
09	13410	X	12717	-0-	-693	-0-	12717	2			N	-0-					92
10	13640	X	12904	-0-	-736	-0-	12904	2			N	-0-					92
11	13200	X	10331	-0-	-2869	-0-	10303	2	28	9	N	25					117

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	13394	-0-	-376	-0-	13391	2	3	9	N	3					7
07	14229	X	13262	-0-	-967	-0-	13258	2	4	9	N	4					11
08	14570	X	12350	-0-	-2220	-0-	12340	2	10	9	N	9					20
09	14100	X	11497	-0-	-2603	-0-	11494	2	3	9	N	3					23
10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15039	2	4	9	N	4	10	1			17
*11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13904	2	15	9	N	14	21	1			10

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	21163	-0-	-4697	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	20562	-0-	-5447	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23465	-0-	-2513	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19487	-0-	-2983	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22175	-0-	-486	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
*11	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29550	X	26337	-0-	-3213	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	27935	-0-	-2135	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	26351	-0-	-3440	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	25256	-0-	-2344	-0-	25256	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	25229	-0-	-2919	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	23037	-0-	-3993	-0-	23037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15510	X	12903	-0-	-2607	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13109	-0-	-2112	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	10718	-0-	-4038	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12830	-0-	-850	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12515	-0-	-1311	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12055	-0-	-845	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	13413	-0-	-1437	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13688	-0-	-1099	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12960	-0-	-1350	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13088	-0-	-955	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12480	-0-	-930	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10355	2	2	9	N	2					4
07	10695	X	10015	-0-	-680	-0-	10012	2	3	9	N	3					7
08	10695	X	9905	-0-	-790	-0-	9898	2	7	9	N	6					13
09	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9272	2	3	9	N	3					16
10	10695	X	9614	-0-	-1081	-0-	9611	2	3	9	N	3	7	1			12
11	10350	X	8952	-0-	-1398	-0-	8941	2	11	9	N	10	15	1			7

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36600	X	32982	-0-	-3618	-0-	32982	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	33263	-0-	-3937	-0-	33263	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	31549	-0-	-5651	-0-	31549	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	30021	-0-	-4719	-0-	30021	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	30669	-0-	-4237	-0-	30669	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	28809	-0-	-4161	-0-	28809	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35880	X	33334	-0-	-2546	-0-	33334	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	33426	-0-	-3092	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	31801	-0-	-4159	-0-	31801	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	30354	-0-	-4446	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
10	35526	X	31309	-0-	-4217	-0-	31309	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	29427	-0-	-3903	-0-	29427	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20533	-0-	-2252	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	20478	-0-	-2059	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	19542	-0-	-1878	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	19791	-0-	-1816	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19084	-0-	-1826	-0-	19084	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	13752	-0-	-2328	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14262	-0-	-1238	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13154	-0-	-1447	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
10	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	19881	-0-	-1299	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20319	-0-	-1164	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19981	-0-	-1254	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19495	-0-	-695	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19107	-0-	-1446	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18682	-0-	-1208	-0-	18682	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

06	16440	X	14763	-0-	-1677	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15002	-0-	-1304	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13443	-0-	-1317	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13766	-0-	-1486	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12950	-0-	-1810	-0-	12950	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

06	12690	X	12204	-0-	-486	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12198	-0-	-915	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11895	-0-	-1125	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11314	-0-	-896	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11383	-0-	-1234	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11001	-0-	-1209	-0-	11001	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7801	-0-	-693	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7367	-0-	-853	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

06	27360	X	22462	-0-	-4898	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	22786	-0-	-4091	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22058	-0-	-3486	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19754	-0-	-3946	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19045	-0-	-4174	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	18269	-0-	-4201	-0-	18269	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

06	15720	X	15061	-0-	-659	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	14909	-0-	-4838	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13238	-0-	-1822	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	11789	-0-	-5850	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	12505	-0-	-4565	-0-	12505	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

06	13800	X	12931	-0-	-869	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13056	-0-	-553	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12280	-0-	-890	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12525	-0-	-836	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11724	-0-	-1206	-0-	11724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24870	X	20877	-0-	-3993	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	22648	-0-	-3609	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	23236	-0-	-3021	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	20266	-0-	-5144	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	19642	-0-	-5871	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19190	-0-	-3310	-0-	19190	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32940	X	22645	-0-	-10295	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	22975	-0-	-7839	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24150	-0-	-4711	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21052	-0-	-6308	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24591	-0-	-2069	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	22891	-0-	-479	-0-	22891	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	44000	2			N	-0-					-0-
07	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	47610	2			N	-0-					-0-
08	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	46456	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	38117	-0-	-5893	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
10	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	46005	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	42608	-0-	-1402	-0-	42608	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46530	X	37947	-0-	-8583	-0-	1215	1	36732	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	37908	-0-	-10173	-0-	1193	1	36715	2	N	-0-					-0-
08	45818	X	39847	-0-	-5971	-0-	1232	1	38615	2	N	-0-					-0-
09	44340	X	38265	-0-	-6075	-0-	1094	1	37171	2	N	-0-					-0-
10	43028	X	38325	-0-	-4703	-0-	1087	1	37238	2	N	-0-					-0-
11	38550	X	38112	-0-	-438	-0-	1091	1	37021	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48900	X	38642	-0-	-10258	-0-	1237	1	37405	2	N	-0-					-0-
07	50530	X	37790	-0-	-12740	-0-	1189	1	36601	2	N	-0-					-0-
08	46655	X	41037	-0-	-5618	-0-	1269	1	39768	2	N	-0-					-0-
09	43200	X	42009	-0-	-1191	-0-	1201	1	40808	2	N	-0-					-0-
10	42470	X	39568	-0-	-2902	-0-	1122	1	38446	2	N	-0-					-0-
11	39720	X	39002	-0-	-718	-0-	1116	1	37886	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37860	X	33644	-0-	-4216	-0-	33644	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	36133	-0-	-2152	-0-	36133	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	34844	-0-	-3968	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	30032	-0-	-7528	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	31599	-0-	-7213	-0-	31599	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	28872	-0-	-6108	-0-	28872	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40740	X	37016	-0-	-3724	-0-	1185	1	35831	2	N	-0-					-0-
07	43183	X	36856	-0-	-6327	-0-	1160	1	35696	2	N	-0-					-0-
08	43183	X	38171	-0-	-5012	-0-	1180	1	36991	2	N	-0-					-0-
09	41790	X	37813	-0-	-3977	-0-	1081	1	36732	2	N	-0-					-0-
10	40424	X	36607	-0-	-3817	-0-	1038	1	35569	2	N	-0-					-0-
11	37020	X	35427	-0-	-1593	-0-	1014	1	34413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43560	X	43301	-0-	-259	-0-	1386	1	41915	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	42678	-0-	-2334	-0-	1343	1	41335	2	N	-0-					-0-
08	45236	X	45236	-0-	-0-	-0-	1399	1	43837	2	N	-0-					-0-
09	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	1332	1	45256	2	N	-0-					-0-
10	45012	X	44226	-0-	-786	-0-	1254	1	42972	2	N	-0-					-0-
11	43560	X	43474	-0-	-86	-0-	1244	1	42230	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

06	3120	X	2104	-0-	-1016	-0-	351	1	1743	2	N	9					152
							10	9									
07	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	362	1	1861	2	N	6					158
							7	9									
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	362	1	2119	2	N	2					160
							2	9									
09	2130	X	870	-0-	-1260	-0-	222	1	648	2	N	-0-					160
10	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-					160
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					160

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

06	DLQ G-10		3237	-0-	3237	3237	466	1	2757	2	Y	13					103
							14	9									
07	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6581	493	1	2838	2	Y	12	69	1			46
							13	9									
08	DLQ G-10		3323	-0-	3323	9904	482	1	2817	2	Y	22					68
							24	9									
09	13103	X	3199	-0-	-9904	-0-	462	1	2716	2	Y	19					87
							21	9									
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	515	1	3059	2	Y	27					114
							30	9									
11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	454	1	2631	2	Y	30	98	1			46
							33	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. //CONT.// 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					5
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					5
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					5
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					5
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					5
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					29
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					29
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					29
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					65
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					65
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					65
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					65
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					65
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	554	-0-	-46	-0-	553	2	1	9	N	1					50
07	620	#	583	-0-	-37	-0-	582	2	1	9	N	1					51
08	620	#	565	-0-	-55	-0-	564	2	1	9	N	1					52
09	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					52
10	589	#	430	-0-	-159	-0-	419	2	11	9	N	10					62
11	570	#	137	-0-	-433	-0-	137	2			N	-0-					62

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					205
07	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					205
08	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					205
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					205
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					205
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					60
07	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					60
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					60
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					60
*11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					14
07	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					14
08	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					14
09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					14
*11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	R	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	6	1	41	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		40	-0-	40	87	3	1	37	3	Y	-0-					34
09	DLQ G-10		38	-0-	38	125	1	1	37	3	Y	-0-					34
10	166	R	41	-0-	-125	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					34
*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	8	1	55	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		53	-0-	53	116	3	1	50	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		51	-0-	51	167	3	1	48	3	Y	-0-					14
10	221	R	54	-0-	-167	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					14
*11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					80
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8	58	1			30
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					40
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	3	17	9	N	15					55
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					65
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					65

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					65
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					65

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	278	3	17	9	N	15					55
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	3	11	9	N	10					65
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					65

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					65
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					65
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					65
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					65
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					65
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					65

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					14
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					14
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					14
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					14
10	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					14
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					14

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					16
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					16
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					16
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	63	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					153
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					153
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					153
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					153
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					182
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					182
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					182
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					182
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					182
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1221	-0-	-879	-0-	1211	3	10	9	N	9					151
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	N	11					162
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2076	2	11	9	N	10					172
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	3	9	9	N	8					180
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	3	1	9	N	1					181
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	3	9	9	N	8					189

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					963
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	11	9	N	10					973
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					973
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					973
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					973
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					973

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	169	-0-	-101	-0-	161	2	8	9	N	7					73
07	279	#	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11					84
08	341	#	207	-0-	-134	-0-	185	2	22	9	N	20					104
09	330	#	71	-0-	-259	-0-	49	2	22	9	N	20					124
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					134
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	11					145

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					172
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					176
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					176
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	50	2	4	9	N	4	158	1			22
10	186	#	73	-0-	-113	-0-	61	2	12	9	N	11					33
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	9					42

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					72
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					72
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					72
09	270	#	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					72
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					72
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-	29	1			43

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					44
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					44
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44
*11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
07	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					35
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	156	3	15	9	N	14					49
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	N	10					59
*11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2					61

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					88
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					88
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					88
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88
*11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					227
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					228
08	14B2	EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					229
09	14B2	EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					230
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					230
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					230

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					75
07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					75
08	868	#	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					75
09	810	#	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					75
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					75
11	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					56
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					56
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					56
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					56
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					56

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					150
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					150
08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					150
09	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					150
10	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					150
*11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					109
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					109
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					25
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					25
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					25
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					25
*10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					25
*11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

06	750	#	469	-0-	-281	-0-	469	3			N	-0-					56
07	744	#	473	-0-	-271	-0-	471	3	2	9	N	2					58
08	744	#	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					58
09	570	#	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					58
10	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					58
*11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					59

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

06	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					66
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					66
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					66
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					66
10	341	#	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					66
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					103
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					103
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					103
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					103
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					103
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	256	-0-	-403	-0-	248	3	8	9	Y	7					177
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	354	3	26	9	Y	24	158	1			43
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	3	28	9	Y	25					68
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15					83
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	Y	10					93
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					98

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	121	-0-	-194	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7	9	Y	6					6
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5					11
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					14
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	Y	6					20
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	138	3	2	9	Y	2					22

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					120
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					120
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					120
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					120
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					120
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	173	2	11	9	N	10					130

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	70	-0-	-172	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					48
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					48
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					48
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					48
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2			108
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3			111
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			111
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2			113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2751		2751	-0-	-0-	-0-	2742	2	9	9	N	8			143
07	2872		2872	-0-	-0-	-0-	2861	2	11	9	N	10			153
08	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2836	2	10	9	N	9			162
09	2784		2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	N	8			170
10	2809		2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5			175
*11	2655		2655	-0-	-0-	-0-	2647	2	8	9	N	7			182

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		23	-0-	23	66	23	2			Y	-0-			5
07	66	R	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-			5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
*11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-			5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	41	1	184	3	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	32	1	199	3	N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	39	1	200	3	N	-0-			-0-
11	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	25	1	176	3	N	-0-			-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	563	-0-	-547	-0-	563	2			Y	-0-					12
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			Y	-0-					12
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			Y	-0-					12
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					12
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					12
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					48
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					48
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					48
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					48
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					81
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					81
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					81
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					81
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

06	660	N	612	-0-	-48	-0-	15	1	597	3	N	-0-					73
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	15	1	635	3	N	-0-					73
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	16	1	634	3	N	-0-					73
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	3					76
							3	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	N	2					78
							2	9									
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	N	-0-					78

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-		203	2	1	9	N	1			19
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-		175	2	1	9	N	1			20
08	155	N	128	-0-	-27	-0-		128	2			N	-0-			20
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-		153	2	1	9	N	1			21
10	186	N	121	-0-	-65	-0-		121	2			N	-0-			21
11	120	N	72	-0-	-48	-0-		72	2			N	-0-			21

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	#	917	-0-	-283	-0-	6	1	899	3	Y	11					63
							12	9									
07	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1205	3	Y	3	59	1			7
							3	9									
08	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	8	1	1095	3	Y	15	3	1			19
							17	9									
09	1140	#	941	-0-	-199	-0-	7	1	922	3	Y	11					30
							12	9									
10	1178	#	733	-0-	-445	-0-	5	1	722	3	Y	5					35
							6	9									
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	35					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	3	Y	63					279
							69	9									
07	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	139	1	1553	3	Y	79	157	1			201
							87	9									
08	1860	#	1671	-0-	-189	-0-	134	1	1469	3	Y	62	159	1			104
							68	9									
09	1800	#	1553	-0-	-247	-0-	130	1	1342	3	Y	74					178
							81	9									
10	1860	#	1281	-0-	-579	-0-	132	1	1104	3	Y	41	154	1			65
							45	9									
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	65					-0-

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	3	Y	18					65
							20	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	3	Y	4	57	1			12
							4	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	16	1	2244	3	Y	16	3	1			25
							18	9									
09	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	16	1	2173	3	Y	13					38
							14	9									
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	16	1	2273	3	Y	-0-					38
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	38					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) //CONT.// 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1933	-0-	-317	-0-	1933	2			N	-0-					152
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			N	-0-	152	1			-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10					210
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	204	2	11	9	N	10					220
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					220
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	205	2	69	9	N	63					283
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	170	1			113
*11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	2	39	9	N	35					148

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					55
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					55
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					55
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					55
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					25
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					25
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					25
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					25
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					25
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					86
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					86
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					86
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					86
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					86
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					15
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					15

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	3	2	9	N	2					181
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	556	3	2	9	N	2					183
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					183
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					183
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					183
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					183

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	486	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	10	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	7	1	949	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	16 204	1 9	2357	3	Y	185	164	1			130
07	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	23 223	1 9	2360	3	Y	203	276	1			57
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	16 200	1 9	2260	3	Y	182	171	1			68
09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	16 142	1 9	2117	3	Y	129	141	1			56
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	15 80	1 9	2078	3	Y	73	81	1			48
11	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	14 80	1 9	1953	3	Y	73	1	1			120

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	10	1	990	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	7	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	N	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

06	1200	X	914	-0-	-286	-0-	6	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	876	-0-	-333	-0-	8	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	870	-0-	-308	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	822	-0-	-228	-0-	6	1	816	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	834	-0-	-189	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-
11	900	X	773	-0-	-127	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6128																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

06	150	#	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					31
07	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					31
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	N	2					33
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					33
10	186	#	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					33
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4					55
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4					59
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	Y	3					62
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	Y	4					66
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					69
*11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					72

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

06	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					37
07	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					37
08	1953	#	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					37
09	1890	#	1856	-0-	-34	-0-	1856	3			N	-0-					37
10	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					37
*11	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					70
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					70
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					70
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					70
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					108
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	N	3					111
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	347	3	2	9	N	2					113
09	420	#	365	-0-	-55	-0-	358	3	7	9	N	6					119
10	494	R	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					125
*11	360	#	353	-0-	-7	-0-	341	3	12	9	N	11					136

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					21
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					21
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21
*11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					14
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					14
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					14
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					14
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					14
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					84
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					84
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					84
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					84
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					84
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					23
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					23
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					23
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					23
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	14	2	1			15
							15	9									
07	1116	N	949	-0-	-167	-0-	9	1	937	3	Y	3					18
							3	9									
08	1116	N	877	-0-	-239	-0-	6	1	867	3	Y	4					22
							4	9									
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					22
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					22
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	22					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

06	300	#	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

06	2700	#	2496	-0-	-204	-0-	17	1	2479	3	Y	-0-					15
07	2790	#	2578	-0-	-212	-0-	25	1	2553	3	Y	-0-					15
08	2790	#	2601	-0-	-189	-0-	18	1	2583	3	Y	-0-					15
09	2610	#	2465	-0-	-145	-0-	18	1	2447	3	Y	-0-					15
10	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	20	1	2719	3	Y	-0-					15
11	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	15					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	992	N	304	-0-	-688	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	900	N	257	-0-	-643	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					48
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					48
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					48
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	N	22					120
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	418	2	22	9	N	20					140
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					150
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	283	2	2	9	N	2					152
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	261	2	2	9	N	2					154
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	N	2	148	1			8

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					117
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					117
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					117
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					117
*11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 16455																	
08	3100	N	225	-0-	-2875 B	13580	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13580																	
09	3000	N	192	-0-	-2808 B	10772	192	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	205	-0-	-2895 B	7877	205	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	143	-0-	-2857 B	5020	143	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					16
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					16
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					16
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					8
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					8
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					8
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					8
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					8
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					8

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					11
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					111
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					112
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					112
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					112
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					112
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	277	2	1	9	N	1					35
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	N	1					36
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					37
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					38
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					39
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	331	2	1	9	N	1					40

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					71
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	N	1					72
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			N	-0-					12
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					12
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-					12
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-					12
10	217	N	150	-0-	-67	-0-		150	2			N	-0-					12
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

06	210	N	185	-0-	-25	B	-0-		185	2			N	-0-				60
07	217	N	162	-0-	-55	B	-0-		162	2			N	-0-				60
08	217	N	201	-0-	-16	B	-0-		201	2			N	-0-				60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-		194	2			N	-0-				60
10	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-		177	2			N	-0-				60
11	180	N	43	-0-	-137	B	-0-		43	2			N	-0-				60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-		409	2			N	-0-				-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-		400	2			N	-0-				-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 19193																		
08	7750	N	429	-0-	-7321	B	11872		429	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11872																		
09	7500	N	414	-0-	-7086	B	4786		414	2			N	-0-				-0-
10	5156	N	370	-0-	-4786	B	-0-		370	2			N	-0-				-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-		401	2			N	-0-				-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

06	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-		472	2			N	-0-				-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-		520	2			N	-0-				-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 577																		
08	1073	N	496	-0-	-577	B	-577		496	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -577																		
09	360	N	481	-0-	121	B	-456		481	2			N	-0-				-0-
10	372	N	474	-0-	102	B	-354		474	2			N	-0-				-0-
11	360	N	493	-0-	133	B	-221		493	2			N	-0-				-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

06	120	N	50	-0-	-70		-0-		50	2			N	-0-				24
07	93	N	69	-0-	-24		-0-		69	2			N	-0-				24
08	62	N	48	-0-	-14		-0-		48	2			N	-0-				24
09	85	N	85	-0-	-0-		-0-		85	2			N	-0-				24
10	87	N	87	-0-	-0-		-0-		87	2			N	-0-				24
*11	101	N	101	-0-	-0-		-0-		101	2			N	-0-				24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				20
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				20
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					153
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					153
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1485	2	9	9	N	8					64
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					64
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1398	2	7	9	N	6					70
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	N	18					88
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1391	2	15	9	N	14					102
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1139	2	8	9	N	7					109

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	462	2	39	9	N	35	4	8			139
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					139
08	527	N	49	-0-	-478	-0-	14	2	35	9	N	32					171
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					171
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					171
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					171

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					90
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					69
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					41
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					41
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					41
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					55
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

06	3997 N	3806	-0-	-191	B	-0-	690	1	3060	3	N	51	151	1		56
							56	9								
07	4154 N	2672	-0-	-1482	B	-0-	667	1	1997	3	N	7				63
							8	9								
08	3906 N	3503	-0-	-403	B	-0-	598	1	2905	3	N	-0-				63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4544 N	4544	-0-	-0-	B	-0-	690	1	3843	3	N	10				73
							11	9								
*10	4344 N	4344	-0-	-0-	B	-0-	713	1	3590	3	N	37				110
							41	9								
11	3390 N	NO RPT	-0-	-3390	B	-0-					N	NO RPT				110

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

06	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	861	3	28	9	N	25				136
07	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	884	3	43	9	N	39	162	1		13
08	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	916	3	28	9	N	25				38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	884	3	24	9	N	22				60
10	899 N	417	-0-	-482	B	-0-	399	3	18	9	N	16				76
11	870 N	737	-0-	-133	B	-0-	718	3	19	9	N	17				93

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

06	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
07	248 N	161	-0-	-87	B	-0-	161	3			N	-0-				-0-
08	279 N	154	-0-	-125	B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	144	-0-	-126	B	-0-	144	3			N	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	6	-0-	-144	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2776	-0-	-44 B	-0-	2762	3	14	9	N	13					64
07	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2837	3	15	9	N	14					78
08	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2897	3	11	9	N	10					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2963	3	14	9	N	13					101
10	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2955	3	15	9	N	14					115
*11	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2823	3	3	9	N	3					118

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980		5542	-0-	3562 B	12396	5514	3	28	9	N	25					137
07	2046		5500	-0-	3454 B	15850	5461	3	39	9	N	35	163	1			9
08	2046		5151	-0-	3105 B	18955	5119	3	32	9	N	29					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18955																	
09	3540		5848	-0-	2308 B	21263	5808	3	40	9	N	36					74
10	6076		6014	-0-	-62 B	21201	6001	3	13	9	N	12					86
*11	7500	N	5950	-0-	-1550 B	19651	5943	3	7	9	N	6					92

PAYNE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 283320 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7830 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	17	N	-0-	-0-	-17 B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2018 - P/A 09/18/18																	

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	4					82
							4	9									
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	105	1	1374	2	N	3					85
							3	9									
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	96	1	1250	2	N	2					87
							2	9									
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	96	1	1256	2	N	3					90
							3	9									
10	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	87	1	1140	2	N	4					94
							4	9									
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	50	1	985	2	N	-0-					94

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-					47
07	1209	N	909	-0-	-300	-0-	903	2	6	9	N	5					52
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1085	2	8	9	N	7					59
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	982	2	14	9	N	13					72
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	890	2	6	9	N	5					77
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	N	15					92

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					37
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					37
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					37
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					37
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					37
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					122
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					122
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					122
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	69	2	3	9	N	3					125
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					126

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10	178	-0-	178	396	178	2			Y	-0-					55
09	DLQ G-10	184	-0-	184	580	184	2			Y	-0-					55
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT					55
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	580					Y	NO RPT					55

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	775 N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		470	-0-	470 B	470	470	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		488	-0-	488 B	958	488	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		436	-0-	436 B	1394	436	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		454	-0-	454 B	1848	454	2			Y	-0-					25
*11	2249	N	401	-0-	-1848 B	-0-	401	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

06	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3			N	-0-					51
07	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3			N	-0-					51
08	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			N	-0-					51
09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					51
10	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	3			N	-0-					51
*11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					87
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					87
08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					87
09	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	642	2			N	-0-					87
*10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					87
*11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

06	8040	X	6843	-0-	-1197 B	-0-	6807	2	36	9	N	33					211
07	8122	X	6934	-0-	-1188 B	-0-	6902	2	32	9	N	29	169	1			71
08	7750	X	5921	-0-	-1829 B	-0-	5910	2	11	9	N	10					81
09	7200	X	7126	-0-	-74 B	-0-	7091	2	35	9	N	32					113
*10	7784	X	7784	-0-	-0- B	-0-	7744	2	40	9	N	36	121	1			28
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840 B	-0-					N	NO RPT					28

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3527	-0-	-1603 B	-0-	3497	2	30	9	N	27					133
07	5301	X	4117	-0-	-1184 B	-0-	4039	2	78	9	N	71	179	1			25
08	5301	X	4630	-0-	-671 B	-0-	4491	2	139	9	N	126					151
09	4831	X	4831	-0-	-0- B	-0-	4620	2	211	9	N	192	169	1			174
*10	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4648	2	156	9	N	142	169	1			147
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					N	NO RPT					147

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

06	300	N	87	-0-	-213 B	-0-	20	2	67	9	N	61					220
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	53	2	99	9	N	90	166	1			144
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	135	2	88	9	N	80					224
09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1240	2	622	9	N	565	670	1			119
*10	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	3374	2	563	9	N	512	491	1			140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					7
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					7
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					7
10	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					7
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		700	-0-	700	1930	700	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		956	-0-	956	2886	956	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	620	-0-	420	3306	620	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	643	-0-	-2357	949	643	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	2224	3			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	3			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4410	2126	3			Y	-0-					90
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	5420	1010	3			Y	-0-					90
10	200	N	2170	-0-	1970	7390	2170	3			Y	-0-					90
*11	3000	N	2400	-0-	-600	6790	2400	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					88
07	2704		2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					88
08	2467		2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					88
09	2458		2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					88
10	2705		2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					88
*11	2886		2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	#	5656	-0-	-344	-0-	5656	3			N	-0-					166
07	5904	R	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					166
08	5890	#	5744	-0-	-146	-0-	5743	3	1	9	N	1					167
09	5700	#	5492	-0-	-208	-0-	5491	3	1	9	N	1					168
10	5890	#	5778	-0-	-112	-0-	5777	3	1	9	N	1					169
11	5700	#	5475	-0-	-225	-0-	5474	3	1	9	N	1					170

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1697	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3799	2102	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5900	2101	3			Y	-0-					-0-
09	7909	R	2009	-0-	-5900	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
10	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
11	2010	#	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		291	-0-	291	291	289	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	374	83	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	642	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	887	R	245	-0-	-642	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					30
07	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					30
08	496	#	379	-0-	-117	-0-	378	2	1	9	N	1					31
09	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					31
10	496	#	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	N	1					32
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					33

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	#	1320	-0-	-30	-0-	1318	2	2	9	N	2					60
07	1395	#	1346	-0-	-49	-0-	1344	2	2	9	N	2					62
08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3					65
09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					70
10	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	N	5					75
*11	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					77

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664	R	2664	-0-	-0-	-0-	2460	3	204	9	N	185	175	1			169
07	2728	#	2151	-0-	-577	-0-	2008	3	143	9	N	130					299
08	2883	#	2740	-0-	-143	-0-	2601	3	139	9	N	126	176	1			249
09	2790	#	2597	-0-	-193	-0-	2381	3	216	9	N	196	344	1			101
10	2883	#	2507	-0-	-376	-0-	2364	3	143	9	N	130	182	1			49
11	2670	#	2385	-0-	-285	-0-	2242	3	143	9	N	130					179

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1234	3	25	9	Y	23	22	1			2
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2570	1292	3	19	9	Y	17	18	1			1
08	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3888	1297	3	21	9	Y	19	19	1			1
09	5180	R	1292	-0-	-3888	-0-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			2
10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1178	3	12	9	Y	11	12	1			1
11	1290	#	1252	-0-	-38	-0-	1231	3	21	9	Y	19	19	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	410	212	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	634	224	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	201	-0-	1	635	201	3			Y	-0-					-0-
*11	865	N	230	-0-	-635	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	#	6328	-0-	-1292	-0-	6185	3	143	9	N	130					323
07	7688	#	7086	-0-	-602	-0-	7022	3	64	9	N	58	167	1			214
08	7688	#	6470	-0-	-1218	-0-	6325	3	145	9	N	132	157	1			189
09	6900	#	6777	-0-	-123	-0-	6606	3	171	9	N	155					344
10	7130	#	6547	-0-	-583	-0-	6385	3	162	9	N	147	336	1			155
11	6870	#	6384	-0-	-486	-0-	6205	3	179	9	N	163					318

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6666	-0-	6666	6666	6655	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13410	6736	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	DLQ G-10		7032	-0-	7032	20442	7023	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	28195	R	7753	-0-	-20442	-0-	7735	3	18	9	Y	16	15	1			2
10	8023	R	8023	-0-	-0-	-0-	7991	3	32	9	Y	29	29	1			2
*11	7580	R	7580	-0-	-0-	-0-	7530	3	50	9	Y	45	44	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2495	1180	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3582	1087	3			Y	-0-					12
09	4728	R	1146	-0-	-3582	-0-	1146	3			Y	-0-					12
10	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					12
11	1230	#	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			Y	-0-	11	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1969	3	6	9	N	5					13
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	4361	2385	3	1	9	N	1					14
08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6457	2078	3	17	4	N	1					15
							1	9									
09	8798	R	2341	-0-	-6457	-0-	2339	3	2	4	N	-0-					15
10	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					15
11	2310	#	1607	-0-	-703	-0-	1552	3	55	4	N	-0-					15

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1163	3	29	9	Y	26	21	1			11
07	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2446	1225	3	29	9	Y	26	25	1			12
08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3561	1085	3	30	9	Y	27	29	1			10
09	4668	R	1107	-0-	-3561	-0-	1081	3	26	9	Y	24	22	1			12
10	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1117	3	34	9	Y	31	32	1			11
*11	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	Y	27	28	1			10

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1138	3	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2406	1252	3	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1102	3	3	9	Y	3					26
09	4326	R	815	-0-	-3511	-0-	793	3	20	4	Y	2					28
							2	9									
10	772	R	772	-0-	-0-	-0-	724	3	45	4	Y	3					31
							3	9									
*11	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1240	3	8	4	Y	-0-					31

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	724	-0-	-596	-0-	724	2			N	-0-					32
07	1302	#	496	-0-	-806	-0-	496	2			N	-0-					32
08	1085	#	546	-0-	-539	-0-	546	2			N	-0-					32
09	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					32
10	744	#	377	-0-	-367	-0-	377	2			N	-0-					32
11	720	#	177	-0-	-543	-0-	177	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					63
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					63
08	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					63
09	630	#	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					63
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					63
11	630	#	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	#	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	837	#	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	810	#	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		279	-0-	279	576	279	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	833	257	3			Y	-0-					-0-
09	1097	R	264	-0-	-833	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*11	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

06	3600		3483	-0-	-117	-0-	3483	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	3618	3			Y	-0-					161
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	7079	3461	3			Y	-0-					161
09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	10484	3405	3			Y	-0-					161
10	16252		3444	-0-	-12808	-0-	3444	3			Y	-0-					161
*11	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-	146	1			15

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

06	3720	#	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3426	-0-	3426	3426	3426	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6464	3038	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9889	3425	3			Y	-0-					-0-
10	500		2325	-0-	1825	11714	2325	3			Y	-0-					-0-
*11	7500		2250	-0-	-5250	6464	2250	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					18
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					18
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					18
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					18
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					18
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	#	1663	-0-	-47	-0-	1640	2	23	9	N	21					182
07	1767	#	1679	-0-	-88	-0-	1655	2	24	9	N	22	171	1			33
08	1767	#	1533	-0-	-234	-0-	1507	2	26	9	N	24					57
09	1680	#	1505	-0-	-175	-0-	1477	2	28	9	N	25					82
10	1736	#	1580	-0-	-156	-0-	1550	2	30	9	N	27					109
11	1650	#	1362	-0-	-288	-0-	1342	2	20	9	N	18					127

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	497	3	56	9	N	51	153	1			78
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	527	3	87	9	N	79					157
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	528	3	67	9	N	61	167	1			51
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	510	3	87	9	N	79					130
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	524	3	87	9	N	79	6	8			203
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	485	3	67	9	N	61	169	1			95

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8626		2706	-0-	-5920	-0-	2670	2	36	9	Y	33	29	1	2	8	80
07	2852	#	2494	-0-	-358	-0-	2460	2	34	9	Y	31	29	1			82
08	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	18	1			95
09	2760	#	2703	-0-	-57	-0-	2670	2	33	9	Y	30	46	1			79
10	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	24	1			86
11	2700	#	2523	-0-	-177	-0-	2490	2	33	9	Y	30	24	1			92

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	3436	-0-	3436	3436	3257	2	179	9	Y	163	151	1			12
07		0	11762	-0-	11762	15198	11379	2	383	9	Y	348	334	1			26
08		0	6250	-0-	6250	21448	5955	2	295	9	Y	268	164	1			130
09		0	4449	-0-	4449	25897	4220	2	229	9	Y	208	311	1			27
10		0	3639	-0-	3639	29536	3420	2	219	9	Y	199	161	1			65
11		5364	4020	-0-	-1344	28192	3820	2	200	9	Y	182	148	1			99

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	#	1185	-0-	-1155 B	-62901	1185	2			N	-0-					52
07	1302	#	719	-0-	-583 B	-63484	695	2	24	9	N	22					74
08	930	#	839	-0-	-91 B	-63575	681	2	158	9	N	144					218
09	1200	#	590	-0-	-610 B	-64185	590	2			N	-0-					218
10	1240	#	530	-0-	-710 B	-64895	485	2	45	9	N	41					259
11	1200	#	426	-0-	-774 B	-65669	426	2			N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					15
*05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					15
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					15
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
*08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					15
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					15
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					15
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					22
*05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					22
*06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					22
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					22
*08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					22
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					22
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					22
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					42
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					42
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					42
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					42
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					42
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	3	85	9	N	77					274
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	37	3	64	9	N	58	173	1			159
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	3	64	9	N	58	158	1			59
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	3	62	9	N	56					115
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	36	3	67	9	N	61					176
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	3	81	9	N	74	164	1			86

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	N	20					219
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	3	29	9	N	26					245
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	3	41	9	N	37	172	1			110
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	3	48	9	N	44					154
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	3	81	9	N	74	157	1			71
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	3	88	9	N	80					151

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					55
07	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					55
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					55
09	810	#	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-					55
10	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					55
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	40	1	596	2	N	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

06	1450	R	728	-0-	-722	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
08	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	899	#	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	870	#	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

06	685	R	344	-0-	-341	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

06	500	R	251	-0-	-249	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110952	X	1158	-0-	-109794	-0-	1158	2			N	-0-					96
07	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	2			N	-0-					96
08	3379	X	2468	-0-	-911	-0-	2468	2			N	-0-					96
09	3210	X	1691	-0-	-1519	-0-	1648	2	43	9	N	39					135
10	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	2386	2	3	9	N	3					138
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2194	2	2	9	N	2					140

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					29
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					29
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					29
*11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3					3

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					86
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					86
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					86
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					86
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	1650		856	-0-	-794	-0-	856	2			N	-0-					138
07	1705		683	-0-	-1022	-0-	683	2			N	-0-					138
08	1705		1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					138
09	1650		1423	-0-	-227	-0-	1423	2			N	-0-					138
10	1705		1071	-0-	-634	-0-	1071	2			N	-0-					138
11	1230	#	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					138

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					161
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					161
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					161
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					161
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					161
*11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					18
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					47
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					47
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					47
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					47
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					37
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					37
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					37
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					37

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

06	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

06	90	N	50	-0-	-40	-0-	19	1	31	3	N	-0-			-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	20	1	29	3	N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	3	N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-			-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-			-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	22	1	33	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

06	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

06	60	N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360		199	-0-	-161	4	174	2	25	9	N	23					96
07	177	R	173	-0-	-4	-0-	165	2	8	9	N	7					103
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	164	2	21	9	N	19					122
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	2	15	9	N	14					136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					97
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					98
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					100
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					37
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					38
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					39
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	N	4					43
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					46
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					47

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310		308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300		297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310		305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					15
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					15
09	180	#	105	-0-	-75	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					15
10	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	15					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					49
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					49
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TIPTON (ATOKA CONGL.) //CONT.// 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	132	1	257	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	424	-0-	424	424	189	1	235	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	332	-0-	332	756	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	359	-0-	359	1115	121	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	1472	N	357	-0-	-1115	-0-	113	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					40
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					41
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	N	1					42
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					42
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					42
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	155	3	1	9	Y	1	1	8			88
08	DLQ G-10		153	-0-	153	309	151	3	2	9	Y	2					90
09	DLQ G-10		143	-0-	143	452	142	3	1	9	Y	1					91
10	600	N	148	-0-	-452	-0-	146	3	2	9	Y	2					93
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	Y	29					122

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					65
08	DLQ G-10		452	-0-	452	917	452	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1343	426	3			Y	-0-					65
10	1700	N	440	-0-	-1260	83	440	3			Y	-0-					65
*11	507	N	424	-0-	-83	-0-	414	3	10	9	Y	9					74

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	779	3	3	9	N	3					114
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	N	4					118
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	N	4					122
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1013	3	3	9	N	3					125
10	993	R	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					129
*11	903	R	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4					133

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					17
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					17
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					17
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					113
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					113
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					113
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1135	-0-	-260 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					86
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					86
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					86
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	213	2	54	9	N	49					135
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	202	2	9	9	N	8					143
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					156

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	#	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	602	-0-	-538	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	393	-0-	-785	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	185	-0-	-955	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	#	411	-0-	-1089	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	729	-0-	-821	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	551	-0-	-529	-0-	551	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					75
07	1178	#	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					75
08	1178	#	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					75
09	1110	#	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					75
10	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					75
11	1020	#	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					44
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					44
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					44
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					44
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					55
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					55
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					55
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					212
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					212
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					212
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					212
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					212
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	609	-0-	-1731	-0-	609	2			N	-0-					142
07	2139	X	469	-0-	-1670	-0-	469	2			N	-0-					142
08	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	2			N	-0-					142
09	2070	X	645	-0-	-1425	-0-	645	2			N	-0-					142
10	1798	X	603	-0-	-1195	-0-	603	2			N	-0-					142
11	600	X	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					142

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					112
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					112
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					112
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					112
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					112
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	533	2	37	9	N	34					34
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					51
08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					53
09	570	#	456	-0-	-114	-0-	449	2	7	9	N	6					59
10	589	#	453	-0-	-136	-0-	432	2	21	9	N	19					78
11	570	#	402	-0-	-168	-0-	383	2	19	9	N	17					95

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5562 - 5572

06	90	#	55	-0-	-35	-0-	36	2	19	9	N	17	1	8			16
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	74	2	8	9	N	7					23
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					23
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					23
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					58
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					58
*11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					23
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
08	403	#	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					23
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					23
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
*11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	407	-0-	-103	-0-	405	3	2	9	N	2					118
07	0	W	407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					118
08	0	W	428	-0-	428	835	428	3			N	-0-					118
09	0	W	428	-0-	428	1263	428	3			N	-0-					118
10	0	W	422	-0-	422	1685	422	3			N	-0-					118
*11	2097	R	412	-0-	-1685	-0-	412	3			N	-0-	4	99			122

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

06	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	23	1	107	3	Y	-0-					64
07	DLQ	G-10	289	-0-	289	419	47	1	241	3	Y	1					65
							1	9									
08	DLQ	G-10	186	-0-	186	605	25	1	160	3	Y	1					66
							1	9									
09	762	R	157	-0-	-605	-0-	23	1	133	3	Y	1					67
							1	9									
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	Y	2					69
							2	9									
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					69

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					10
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					10
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					10
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					10
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					10
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	3	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	93	1	358	3	Y	-0-					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					5
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	612	3	Y	-0-					5
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	3	Y	-0-					5
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	5					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					20
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					20
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					20
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1055	-0-	1055	2811	6	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		851	-0-	851	3662	5	1	846	3	Y	-0-					-0-
*11	4397	X	735	-0-	-3662	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	Y	6					11
07	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1442	3	3	9	Y	3					14
08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2891	1442	3	4	9	Y	4					18
09	DLQ G-10		1371	-0-	1371	4262	1369	3	2	9	Y	2					20
10	DLQ G-10		1383	-0-	1383	5645	1383	3			Y	-0-					20
*11	2900	N	-0-	-0-	-2900	2745					Y	20					-0-

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	Y	14					55
07	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1980	3	3	9	Y	3	50	1			8
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3987	1989	3	15	9	Y	14	3	1			19
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	5902	1905	3	10	9	Y	9					28
10	DLQ G-10		1976	-0-	1976	7878	1972	3	4	9	Y	4					32
*11	2900	N	-0-	-0-	-2900	4978					Y	32					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	399	2	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					32
*11	593	N	-0-	-0-	-593	-0-					Y	-0-					32

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					56
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					56
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					56
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					56
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					59
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					59

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					58
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					58
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					58
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					58
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					58
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					121
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					121
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					121
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					63
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					63
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					63
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					63
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					63
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					5
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					5
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					5
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					5
*10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					160
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					160
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					160
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					160
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					160
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					140
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					140
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					140
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					140
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					62
07	372	#	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					62
08	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					62
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					62
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					62
11	360	#	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			62

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	#	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	744	#	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740		759	-0-	-981	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1798		814	-0-	-984	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806	#	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	83	39	3			Y	-0-					-0-
10	120	R	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	68	32	3			Y	-0-					-0-
10	98	R	30	-0-	-68	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	308	2	28	9					N	25					455
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	379	2	30	9					N	27					482
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9					N	1	182	1			301
09	330	#	234	-0-	-96	-0-	190	2	44	9					N	40	175	1			166
10	403	#	257	-0-	-146	-0-	227	2	30	9					N	27					193
11	390	#	313	-0-	-77	-0-	287	2	26	9					N	24					217

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					31
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					31
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					31
09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					31
10	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					31
11	300	#	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					53
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					53
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					53
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					53
10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					53
11	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					53

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			122
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			122
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			122
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			122
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			122
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			18
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			18
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			18
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			43
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			43
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			43
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			43
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			43
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					82
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					82
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					82
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					82
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					82
*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

06	751	R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	Y	4					14
07	775	#	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	Y	4					18
08	DLQ G-10		765	-0-	765	765	762	3	3	9	Y	3	17	1			4
09	DLQ G-10		721	-0-	721	1486	718	3	3	9	Y	3					7
10	1218		737	-0-	-481	1005	733	3	4	9	Y	4					11
*11	1727	R	722	-0-	-1005	-0-	718	3	4	9	Y	4					15

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21	4	8			162
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	258	3	45	9	N	41	166	1			37
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	204	3	75	9	N	68	9	8			96
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	179	3	36	9	N	33					129
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	35					164
*11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	172	3	14	9	N	13	152	1			25

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740		18	-0-	-1722	27337	16	2	2	9	N	2					33
*07	1798		156	-0-	-1642	25695	155	2	1	9	N	1					34
*08	1798		996	-0-	-802	24893	994	2	2	9	N	2					36
*09	1740		1064	-0-	-676	24217	1062	2	2	9	N	2					38
*10	1798		-0-	-0-	-1798	22419					N	-0-					38
*11	1740		15	-0-	-1725	20694	15	2			N	-0-					38

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	961	#	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	930	#	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	961	#	766	-0-	-195	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	840	#	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

A.D. OPERATING 000211

ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2018 - P/A 09/11/18

AKERS, B. F. 009430

SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	N	11					87
07	434	N	232	-0-	-202	-0-	224	2	8	9	N	7					94
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					101
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					104
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					107
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	316	2	4	9	N	4					111

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					10
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					10
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					10
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	352	2	19	9	N	17					55
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	400	2	19	9	N	17					72
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	341	2	12	9	N	11					83
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	N	19					102
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					116
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17					133

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	52	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17	-0-	17	69	17	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	92	23	3			Y	-0-					-0-
*11	122	N	30	-0-	-92	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		73	-0-	73	151	73	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		46	-0-	46	197	46	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					2
*11	283	N	86	-0-	-197	-0-	86	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		182	-0-	182	260	74	3	108	9	Y	98	88	1			12
09	DLQ G-10		46	-0-	46	306	46	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	306					Y	-0-					12
*11	391	N	85	-0-	-306	-0-	85	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	457	3	156	9	N	142	130	1			42
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	455	3	97	9	N	88					130
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	385	3	2	9	N	2	88	1			44
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	441	3	62	9	N	56	80	1			20
10	558	N	338	-0-	-220	-0-	302	3	36	9	N	33					53
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	183	3	68	9	N	62	96	1			19

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					73
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					73
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					74
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					74
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					74
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					74

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					57
08	121	N	60	-0-	-61	-0-	60	3			Y	-0-					57
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					57
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	866	2	2	9	N	2					29
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					31
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					33
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					37
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	826	2	2	9	N	2					39

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	21	-0-	-18	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	42	3	28	9	Y	25					81
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	57	3	24	9	Y	22					103
08	196	N	115	-0-	-81	-0-	85	3	30	9	Y	27					130
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	82	3	24	9	Y	22					152
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	3	26	9	Y	24					176
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	37	3	29	9	Y	26	171	1			31

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/18

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	714	2	13	9	N	12					72
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	620	2	20	9	N	18					90
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	2	22	9	N	20					110
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	669	2	21	9	N	19					129
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	485	2	23	9	N	21					150
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	596	2	22	9	N	20					170

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					142
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					149
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	261	3	8	9	N	7					156
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	110	3	10	9	N	9					165
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					167
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	N	4					171

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		551	-0-	551	551	551	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1096	545	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1497	401	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					11
*11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1095	545	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1497	402	3			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2085	588	3			Y	-0-					9
*11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252

WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					90
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					90
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					90
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					90
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					98
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					98
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					98
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					98
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					98
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					98

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					88
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					88
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					88
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					88
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	1	8			89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		176	-0-	176	347	176	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		174	-0-	174	521	174	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		141	-0-	141	662	141	2			Y	-0-					9
*11	828	N	166	-0-	-662	-0-	166	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	N	2					76
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					76
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					76
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					76
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					76
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					89
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					89
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					89
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					89
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					89
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					89

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					5
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					5
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					14
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					14
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					14
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					14
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					14
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

06	14B2	EXT	141	-0-	141	294	141	2			N	-0-					32
07	14B2	EXT	49	-0-	49	343	49	2			N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					32
09		343	-0-	-0-	-343	-0-					N	-0-					32
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

06	240	N	133	-0-	-107	-0-	132	2	1	9	N	1					57
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	N	1					58
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	N	1					59
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					61
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					63
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					65

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					34
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					35
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					35
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					35
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					35
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1					175
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					175
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					175
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					175
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					175
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					175

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	56	1	198	2	N	7					133
							8	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	56	1	211	2	N	1					134
							1	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	56	1	208	2	N	6					140
							7	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	56	1	202	2	N	3					143
							3	9									
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	56	1	166	2	N	3					146
							3	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	56	1	202	2	N	7					153
							8	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	N	3	1	8			127
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5	3	8			129
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	928	2	4	9	N	4	3	8			130
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3	9	N	3	2	8			131
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	876	2	3	9	N	3	1	8			133
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	836	2	6	9	N	5	3	8			135

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					58
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					58
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					58
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					58
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					58
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					273
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					273
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					273
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			273
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	148	1			125
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					126

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1064	2	299	9	N	272	178	1			173
07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1063	2	325	9	N	295	179	1			289
08	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1048	2	275	9	N	250	358	1	1	8	180
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			80
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1011	2	300	9	N	273	182	1			171
11	1590	N	1237	-0-	-353	-0-	958	2	279	9	N	254	174	1			251

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					92
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					92
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					92
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					92
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					92
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					185
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					189
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					189
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	81	2	3	9	N	3					192
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	39	2	2	9	N	2					194
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	74	2	2	9	N	2					196

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	756	-0-	-264	-0-	744	2	12	9	N	11	1	8			145
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	658	2	10	9	N	9	2	8			152
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	759	2	6	9	N	5	1	8			156
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	700	2	8	9	N	7	2	8			161
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					168
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	N	9	1	8			176

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	#	945	-0-	-2715	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	696	-0-	-3086	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3782	#	450	-0-	-3332	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	2850	#	1031	-0-	-1819	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	448	-0-	-1288	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	960	#	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427

HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					9
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					5
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					5
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					5
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					5
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					29
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					29
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	169	1			69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	173	1			141

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

06	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2402	3	45	9	N	41					180
07	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2375	3	47	9	N	43	161	1			62
08	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2100	3	37	9	N	34					96
09	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2029	3	31	9	N	28					124
10	1860	#	1021	-0-	-839	-0-	1021	3			N	-0-					124
11	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					124

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

06	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2882	3	98	9	N	89	1	8			232
07	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	2855	3	46	9	N	42	182	1			92
08	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2858	3	52	9	N	47					139
09	2970	#	2817	-0-	-153	-0-	2764	3	53	9	N	48					187
10	3069	#	2830	-0-	-239	-0-	2790	3	40	9	N	36					223
*11	3259	R	3259	-0-	-0-	-0-	3220	3	39	9	N	35					258

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
08	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114